

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

28.10.2020 № 41

Присутствовали:

- | | |
|--|--|
| Лопатникова
Марина Викторовна | - И.о. руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| 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; |
| 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. |

Присутствовали:

**Пионтовский Илья
Игоревич**

- начальник Управления заказчика-застройщика
АО «Газпром газораспределение Дальний Восток».

Повестка:

1. Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края

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

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2021 год

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

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

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

4. Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2021-2024 годы

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

5. О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 -2022 годы»

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

6. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2021-2023 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

7. О внесении изменений в приложение 2 в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 325 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2021 годы»

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

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 337 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

9. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта 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 № 418 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

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

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

12. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковолевой 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 01.11.2018 №203 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

14. Об утверждении ЭОТ МУП «Ключевская управляющая компания» КСП Усть-Камчатского муниципального района» на перевозку пассажиров на территории Ключевского сельского поселения на 2021 год»

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

1. СЛУШАЛИ:

Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям» (далее – Методика), постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» произведен расчет плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год.

Согласно п.4.2 Методики плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для j-го показателя $K_{НАД}^{ПЛ}$ определяются по формуле: $K_{НАД,j}^{ПЛ} = q \cdot K_{НАД,j,П}^{ПЛ}$, (8),

где $K_{НАД,j}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{НАД,j,П}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой II Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение j -го показателя надежности услуг ($K_{НАД,j}^{III}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{НАД,j}^{III}=1$).

Таким образом, плановые показатели надежности услуг на 2021 год составят:

$$K_{НАД,2021}^{III} = 1,001 * 1 = 1,001, \text{ следовательно принимается равным } 1.$$

Согласно п.4.3 Методики плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m -го показателя качества услуг P_K^{III} рассчитываются по формуле: $K_{КАЧ,m}^{III} = q \cdot K_{КАЧ,m,\Pi}^{III}$, (9),

где $K_{КАЧ,m}^{III}$ - плановое значение m -го показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{КАЧ,m,\Pi}^{III}$ - плановое значение m -ого показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования;

q - темп улучшения фактических показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей качества услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$). Для фактических показателей качества услуг, имеющих значение 1, темп улучшения принимается равным 1 ($q = 1$).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение m -го показателя качества услуг ($K_{КАЧ,m}^{III}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{КАЧ,m}^{III}=1$).

Таким образом, плановые показатели качества услуг на 2021 год составят:

$$K_{КАЧ,2021}^{III} = 1,001 * 1 = 1,001, \text{ следовательно принимается равным } 1.$$

Согласно п. 5.1 Методики обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг $K_{ОБ}$ определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ} \quad (10)$$

$$\text{Таким образом, } K_{ОБ,2021} = 0,7 * 1 + 0,3 * 1 = 1.$$

С учетом вышеизложенного предлагается установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края:

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плановые значение показателя надежности услуг	Плановые значение показателя качества услуг	Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг
1.	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	1,0	1,0	1,0

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и

возражений не имеют, выразили согласие с данным проектом постановления (исх. 27.10.2020 № ХБ04-08/7596, вх. от 27.10.2020 № 90/3860).

РЕШИЛИ:

Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, согласно приложению 1 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

2. СЛУШАЛИ:

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2021 год

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 29.09.2020 №ХБ 32-07-09/6740 (рег. №90/3496 от 30.09.2020) (далее –ГРО) проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов (далее –материалы заявки) для установления установление платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2021 год.

В соответствии с положениями Методических указаний проведены расчеты стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определение их экономической обоснованности.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет генеральный директор АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» Г.В. Шперлинг.

ГРО предлагает учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и

стандартизированные ставки, предусмотренных подпунктом "в" пункта 4 Методических указаний, представлены ниже:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ РАЗМЕРА СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДАЛЬНИЙ ВОСТОК" НА ТЕРРИТОРИИ КАМЧАТСКОГО КРАЯ НА 2021 ГОД			
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) ГРО 2021
1	2	3	4
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода I-того диапазона диаметров n -ной протяженности и к -того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	164 244,07
	101 мм и более		168 145,12
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	321 614,52
	101 мм и более		335 188,52
	Подземная прокладка		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	236 941,16
	101 мм и более		243 075,71
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	455 014,11
	101 мм и более		476 357,63
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб.	879 825,22
	101 мм и более		930 046,31
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб.	1 396 637,63
101 мм и более	1 469 705,46		
2001-3000 м			
менее 100 мм	руб.	2 032 077,24	
101 мм и более		2 125 369,49	
С1ННБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	3 624,65
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к -того типа прокладки, в расчете на 1 км <***>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее		
	51-100 мм	руб./км	274 364,80
	101-158 мм		353 094,21
	101-158 мм		458 581,95
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее		
	51-100 мм	руб./км	441 223,83
	101-158 мм		526 436,20
101-158 мм	668 955,70		

С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров), n- ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>		
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	50 мм и менее	руб./м	1 531,66
	51-100 мм		2 057,46
	101-158 мм		2 098,54
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	63 мм и менее	руб./м	1 267,59
	64-109 мм		1 531,13
	110 - 159 мм		2 347,25
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ <*>		
	до 5 куб. метров в час	руб./м ³ в час	861,25
	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	1 226,88
	40-99 куб. м в час	руб./м ³ в час	956,47
	100-399 куб. м в час	руб./м ³ в час	339,93
	400-999 куб. м в час	руб./м ³ в час	124,16
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ <*>		
	до 1 кВт	руб./м ³	273,30
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО <*>		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		

С7.1.	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	6 168,11
	до 100 мм		9 231,09
	108-158 мм		9 231,09
	159-218 мм		9 231,09
	219-272 мм		9 231,09
	273-324 мм		9 231,09
	325-425 мм		9 231,09
	426-529 мм		9 231,09
	530 мм и выше		9 231,09
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	6 168,11
	до 100 мм		9 231,09
	108-158 мм		9 231,09
	159-218 мм		9 231,09
	219-272 мм		9 231,09
	273-324 мм		9 231,09
	325-425 мм		9 231,09
	426-529 мм		9 231,09
	530 мм и выше		9 231,09
	Подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 231,09
	108-158 мм		9 231,09
	159-218 мм		9 231,09
	219-272 мм		9 231,09
	273-324 мм		9 231,09
	325-425 мм		9 231,09
	426-529 мм		9 231,09
	530 мм и выше		9 231,09
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 231,09
	108-158 мм		9 231,09
159-218 мм	9 231,09		
219-272 мм	9 231,09		
273-324 мм	9 231,09		
325-425 мм	9 231,09		
426-529 мм	9 231,09		
530 мм и выше	9 231,09		
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее	руб.	9 231,09	
110 - 159 мм		9 231,09	
160 - 224 мм		9 231,09	
225 - 314 мм		9 231,09	
315 - 399 мм		9 231,09	
400 мм и выше		9 231,09	
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее	руб.	9 231,09	
110 - 159 мм		9 231,09	
160 - 224 мм		9 231,09	
225 - 314 мм		9 231,09	
315 - 399 мм		9 231,09	
400 мм и выше		9 231,09	

	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>	
	Стальные газопроводы	
	Наземная (надземная) прокладка	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	16 160,95
	до 100 мм	19 053,41
	108-158 мм	22 704,01
	159-218 мм	25 814,46
	219-272 мм	30 234,56
	273-324 мм	66 663,47
	325-425 мм	76 792,83
	426-529 мм	88 756,95
	530 мм и выше	108 340,37
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	16 163,67
	до 100 мм	29 942,67
	108-158 мм	43 381,47
	159-218 мм	69 653,25
	219-272 мм	94 778,32
	273-324 мм	196 659,48
	325-425 мм	215 896,55
	426-529 мм	229 289,42
	530 мм и выше	244 377,56
	Подземная прокладка	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
С7.2.	до 100 мм	24 180,10
	108-158 мм	27 829,65
	159-218 мм	31 192,34
	219-272 мм	35 612,44
	273-324 мм	95 301,63
	325-425 мм	114 735,88
	426-529 мм	135 966,23
	530 мм и выше	161 832,66
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
	до 100 мм	38 542,73
108-158 мм	52 536,04	
159-218 мм	79 145,15	
219-272 мм	104 922,49	
273-324 мм	206 012,31	
325-425 мм	222 356,02	
426-529 мм	235 747,86	
530 мм и выше	247 440,70	
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	32 554,50
	110 - 159 мм	40 271,04
	160 - 224 мм	44 974,19
	225 - 314 мм	114 098,41
	315 - 399 мм	71 725,89
	400 мм и выше	75 937,16
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	26 547,95
	110 - 159 мм	29 016,22
	160 - 224 мм	35 147,43
	225 - 314 мм	75 839,65
	315 - 399 мм	71 837,04
	400 мм и выше	76 105,79

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1ННБ, С7.1, С7.2.) рассчитаны в текущих ценах на 2 кв.2019 года, проиндексированы согласно показателям социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6) в ценах 2001 года

ПРЕДЛОЖЕНИЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК <u>ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ</u>, МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ КОТОРЫХ НЕ БОЛЕЕ 42 МЗ/ЧАС					
Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок ГРО 2021		
Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)				
	Для физических лиц				
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка		руб./м	234,47	
	Наружный газопровод подземная прокладка				
	без учета изысканий		руб./м	391,41	
	инженерные изыскания (геология, геодезия)		руб./объект	32 548,09	
	Внутреннее газоборудование		руб./объект	17 025,27	
	Для Юридических лиц				
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка		руб./м	234,47	
	Наружный газопровод подземная прокладка				
	без учета изысканий		руб./м	390,78	
	инженерные изыскания (геология, геодезия)		руб./объект	32 548,09	
	газоборудование потребителей мощностью до 20 кВт		руб./объект	18 250,26	
	газоборудование потребителей мощностью 20-60 кВт		руб./объект	18 250,26	
	газоборудование потребителей мощностью 60-150 кВт		руб./объект	18 250,26	
	газоборудование потребителей мощностью до 360 кВт		руб./объект	39 038,44	
Сг	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС и налога на прибыль)				
	Стальные газопроводы				
	диаметр 57 мм и менее		руб./м	2 697,70	
	58-76 мм			3 478,13	
	Полиэтиленовые газопроводы				
90 мм и менее		руб./м	4 326,48		
Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) (без НДС и налога на прибыль)				
	до 10 куб.м/час		руб./шт.	23 565,88	
	11-20 куб.м/час			23 565,88	
	21-31 куб.м/час			23 565,88	
	32-49 куб.м/час			27 816,70	

C _{оу(ввод)}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (ввод в стальном футляре) (без НДС и налога на прибыль)		
	15 мм	руб./ввод	13 371,24
	20 мм		14 195,23
	25 мм		168 985,80
	32 мм		17 928,83
	50 мм		26 875,44
C _{внутри}	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
	Стальные газопроводы		
	15 мм	руб./м	1 277,34
	20 мм		1 325,50
	25 мм		1 340,16
	32 мм		1 377,85
50 мм	1 595,63		
C _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора) (без НДС и налога на прибыль)		
	до 10 куб.м/час	руб./шт	1 192,53
	11-20 куб.м/час		1 194,63
	21-31 куб.м/час		1 236,51
	32-49 куб.м/час		4 758,62
C _{пто}	Стандартизированная тарифная ставка на подключение газоиспользующего оборудования (без НДС и налога на прибыль)		
	15 мм	руб./ед.	5 208,83
	20 мм		5 851,68
	25 мм		7 477,67
	32 мм		7 772,93
	50 мм		12 248,85

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категорий «а» и «б»

Согласно п. 88 Правил подключения, в расчет платы входят мероприятия по подключению (технологическому присоединению) от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{зо}}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины.

В случае если экономически обоснованная величина ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 годах, расчет размера платы за технологическое присоединение произведен ГРО исходя из планируемых расходов на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в 2021 году.

В соответствии с п. 11(2) Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – Постановление № 1021) «При установлении регулируемых цен (тарифов) на газ может применяться метод индексации. При применении метода индексации цены (тарифы) на газ умножаются на величину индекса изменения цен (тарифов), определяемого регулирующим органом с учетом устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозного уровня инфляции».

В заявке ГРО применен метод индексации.

ГРО на 2021 год предлагает учесть экономически обоснованные расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в размере 435 396,39 руб. – на одно присоединение (стр. 8 материалов заявки).

На 2018-2019 годы ставки для ГРО на территории Камчатского края не утверждались.

Стоимость одного присоединения предлагается в размере 70 818,15 руб.

Эксперт предлагают учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний в следующих размерах:

Размер эффективной ставки налога на прибыль предлагаем принять равной 20%, определенное как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в

бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством).

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 годах, 1-м полугодии 2020 года, расчет размера платы за технологическое присоединение произведен экспертом исходя из планируемых расходов ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в 2021 году.

В соответствии с п. 11(2) Постановления № 1021 и с учетом заявки ГРО экспертом для установления экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение применен метод индексации.

Пунктом 26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» 26(22) установлено, что Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

В соответствии с письмом ФАС России от 07.12.2016 №АГ/84879/16 на 2017 год минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение индексируются на 4,7% и не может быть менее 23996,36 руб. и более 59990,90 руб. (с НДС).

Прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год: ИПЦ 2018/2017 – 103,7% (письмо ФАС России от 07.12.2017 АГ/85911/17).

Согласно показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов (базовый вариант), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2019 г. (далее – показатели Минэкономразвития):

$$\text{ИПЦ}_{2019}^{\text{план}} = 104,7; \text{ИПЦ}_{2020}^{\text{план}} = 103,0.$$

Согласно показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на **2021 год** и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – показатели Минэкономразвития):

$$\text{ИПЦ}_{2021}^{\text{план}} = 103,6.$$

Таким образом, на 2021 год рассчитана ставка:

$$P_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}} = \frac{59990,90}{1,18} * 1,037 * 1,047 * 1,03 * 1,036 = 58901,42 \text{ (без НДС),}$$

$$P_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}} = 58901,42 * 1,2 = 70681,71 \text{ руб. (с НДС).}$$

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) составит:

п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Значение
1	Экономически обоснованная плата за одно технологическое присоединение (без учета НДС)	руб.	430 877,79

Таким образом, плата для потребителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается на 2021 год в размере не выше предельного максимального уровня, т.е. на уровне 70681,71 руб. (с НДС) или 58901,42 руб. (без НДС); а экономически обоснованная величина ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{эо}}$) за одно присоединение - в размере 430 877,79 руб. (без НДС).

Суммарная экономически обоснованная плата за технологическое присоединение (подпункт «а» и «б» пункта 4 Методических указаний), а также сумма выпадающих доходов ГРО от льготного технологического присоединения на 2021 год не утверждается Экспертом ввиду отсутствия планового количества подключаемых объектов на 2021 год на территории Камчатского края.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/ч газа и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (кроме заявителей категорий «а» и «б») за и внутри границ земельного участка

Согласно п.19. Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных подпунктом "в" пункта 4 настоящих Методических указаний, утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Согласно п.20 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики газораспределительной сети и способа прокладки.

В соответствии с абзацем 5 п.32 Методических указаний:

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2019 гг. и в 1-м полугодии 2020 года, отсутствия фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), расчет размера стандартизированных тарифных ставок произведен ГРО, а также проанализирован и скорректирован экспертом на основании метода индексации (в соответствии с п. 11(2) Постановления № 1021) от утвержденных ставок на 2020 год, которые были рассчитаны исходя из средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения в 2020 году.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных:

- с проектированием газораспределительной сети (C_1);
- с проектированием газораспределительной сети ($C_{1штб}$), для случаев бестраншейной прокладки;
- со строительством (реконструкцией) стальных (C_2) и полиэтиленовых (C_3) газопроводов;
- со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (C_4);
- с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C_5);
- с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии до 1 кВт (C_6)

При расчете ГРО по ряду ставок применен индекс-дефлятор по виду деятельности «Инвестиции в основной капитал 2021/2020– 105,2%.

Размер ставки налога на прибыль ГРО принят для расчета всех ставок в размере 20%, установленный налоговым законодательством, (ст. 284 НК РФ).

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. Применен ИЦП 2021/2020 по виду деятельности «Строительство» - 103,9%, согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, среднесрочного прогноза на период 2021-2023 гг. с сайта Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

2. Размер эффективной ставки налога на прибыль принимается равной 20%.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением

фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С₇, С_{7.1} и С_{7.2}.)

В расчете ставок С₇, С_{7.1} и С_{7.2} ГРО применен ИПЦ 2021/2020 – 103,8% согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2021 и на плановые период 2022 и 2023 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 15.06.2020 №19139-РМ/ДОЗи.

Эксперт предлагает установить стандартизированные тарифные ставки С₇, С_{7.1} и С_{7.2} (в текущих ценах) с учетом корректировки ИПЦ 2021/2020 – 103,6% согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, среднесрочного прогноза на период 2021-2023 гг. с сайта Минэкономразвития РФ от 26.09.2020

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством газопровода **внутри границ** земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч

Согласно второму абзацу пункта 88 Правил подключения Заявитель вправе обратиться к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка. В этом случае исполнитель в течение 10 рабочих дней после дня получения письменного обращения направляет заявителю расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, величина которой устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с абзацем вторым пункта 88 Правил подключения, ГРО подготовлены расчетные материалы на основании плановых суммарных расходов для осуществления мероприятий по технологическому присоединению внутри границ участка Заявителя.

Фактические данные по Камчатскому краю в пределах границ земельного участка Заявителя отсутствуют.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок произведен ГРО, а также проанализирован и скорректирован экспертом на основании метода индексации (в соответствии с п. 11(2) Постановления № 1021) от утвержденных ставок на 2020 год, которые были рассчитаны исходя из средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения в 2020 году.

В расчете ГРО на 2021 год применен индекс-дефлятор по виду деятельности «Строительство» 2021/2020 – 104,7%.

Эксперт предлагает следующие корректировки:

1. Применен ИЦП 2021/2020 по виду деятельности «Строительство» - 103,9%, согласно сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, среднесрочного прогноза на период 2021-2023 гг. с сайта Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

Выводы:

С учетом вышеизложенного эксперт предлагает:

1. **Установить** на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) **в размере 70 681,70 (с НДС)**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

2. **Установить** на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) **70 681,70 (с НДС)**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

3. Определить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного

в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) **в размере 430 877,79 рублей.**

4. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка:

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	162 214,44
		101-500 м		317 640,19
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	166 067,28
		101-500 м		331 046,45
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	234 013,18
		101-500 м		449 391,32
		501-1000 м		868 952,85
		1001-2000 м		1 379 378,80
		2001-3000 м		2 006 966,02
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	240 071,92
		101-500 м		470 471,08
		501-1000 м		918 553,34
1001-2000 м		1 451 543,70		
2001-3000 м		2 099 105,42		
С _{гннб} <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	3 766,01	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>стальных газопроводов</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <***>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	282 924,98
		51-100 мм		364 110,75
		101-158 мм		472 889,71
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее	руб./км	454 990,01
		51-100 мм		542 861,01
101-158 мм		689 827,12		
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>полиэтиленового газопровода</u> j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <***>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	450 073,38
		110-159 мм		642 736,78
		160-224 мм		1 064 187,10
		225-314 мм		1 708 415,14
С ₄ <****>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 579,45
		51-100 мм		2 121,66
		101-158 мм		2 164,01
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	1 307,14
		64-109 мм		1 578,90
		110-159 мм		2 420,48
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ <***>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	888,12
		5,1-40 м ³ /ч		1 265,15
		40-99 м ³ /ч		986,32
		100-399 м ³ /ч		350,54
		400-999 м ³ /ч		128,03
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	259,37
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	22 286,04
			до 100 мм	28 230,00
			108-158 мм	31 873,56
			159-218 мм	34 978,02
			219-272 мм	39 389,61
			273-324 мм	75 748,33
			325-425 мм	85 858,16
			426-529 мм	97 799,24
			530 мм и выше	117 344,92
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	22 288,76
			до 100 мм	39 098,27
			108-158 мм	52 511,18
			159-218 мм	78 732,34
			219-272 мм	103 809,00
			273-324 мм	205 493,86
			325-425 мм	224 693,86
			426-529 мм	238 060,93
			530 мм и выше	253 120,00
	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм	33 346,81
			108-158 мм	36 989,33
			159-218 мм	40 345,54
			219-272 мм	44 757,12
			273-324 мм	104 331,31
			325-425 мм	123 728,11
			426-529 мм	144 917,55
			530 мм и выше	170 734,14
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	до 100 мм	47 681,76
			108-158 мм	61 648,12
			159-218 мм	88 205,96
			219-272 мм	113 933,63
			273-324 мм	214 828,67
325-425 мм			231 140,89	
426-529 мм			244 506,93	
530 мм и выше			256 177,23	
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб.	109 мм и менее	41 705,08	
		110-159 мм	49 406,74	
		160-224 мм	54 100,84	
		225-314 мм	123 091,87	
		315-399 мм	80 800,99	
		409 мм и выше	85 004,15	
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который	руб.	109 мм и менее	35 710,10	
		110-159 мм	38 173,61	
		160-224 мм	44 293,01	
		225-314 мм	84 906,83	
		315-399 мм	80 911,93	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	осуществляется врезка, диаметром:	409 мм и выше		85 172,45
С7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий. в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	6 156,23
		до 100 мм		9 213,30
		108-158 мм		9 213,30
		159-218 мм		9 213,30
		219-272 мм		9 213,30
		273-324 мм		9 213,30
		325-425 мм		9 213,30
		426-529 мм 530 мм и выше		9 213,30
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	6 156,23
		до 100 мм		9 213,30
		108-158 мм		9 213,30
		159-218 мм		9 213,30
		219-272 мм		9 213,30
		273-324 мм		9 213,30
		325-425 мм		9 213,30
		426-529 мм 530 мм и выше		9 213,30
	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	9 213,30
		108-158 мм		9 213,30
		159-218 мм		9 213,30
		219-272 мм		9 213,30
		273-324 мм		9 213,30
		325-425 мм		9 213,30
		426-529 мм		9 213,30
		530 мм и выше		9 213,30
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	9 213,30
		108-158 мм		9 213,30
		159-218 мм		9 213,30
		219-272 мм		9 213,30
273-324 мм		9 213,30		
325-425 мм		9 213,30		
426-529 мм		9 213,30		
530 мм и выше		9 213,30		
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в	109 мм и менее	руб.	9 213,30	
	110-159 мм		9 213,30	
	160-224 мм		9 213,30	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	225-314 мм	руб.	9 213,30	
		315-399 мм		9 213,30	
		409 мм и выше	9 213,30		
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	9 213,30	
		110-159 мм		9 213,30	
		160-224 мм		9 213,30	
		225-314 мм		9 213,30	
		315-399 мм		9 213,30	
		409 мм и выше			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>				
	Стальные газопроводы				
	Наземная (надземная) прокладка				
	С7.2.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	16 129,82
			до 100 мм		19 016,70
108-158 мм			22 660,26		
159-218 мм			25 764,72		
219-272 мм			30 176,31		
273-324 мм			66 535,03		
325-425 мм			76 644,86		
426-529 мм			88 585,94		
530 мм и выше			108 131,62		
С7.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	16 132,53	
		до 100 мм		29 884,97	
		108-158 мм		43 297,88	
		159-218 мм		69 519,04	
		219-272 мм		94 595,70	
		273-324 мм		196 280,56	
		325-425 мм		215 480,56	
		426-529 мм		228 847,63	
		530 мм и выше		243 906,70	
Подземная прокладка					
С7.2.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	24 133,51	
		108-158 мм		27 776,03	
		159-218 мм		31 132,24	
		219-272 мм		35 543,82	
		273-324 мм		95 118,01	
		325-425 мм		114 514,81	
		426-529 мм		135 704,25	
		530 мм и выше		161 520,84	
С7.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который	до 100 мм	руб.	38 468,46	
		108-158 мм		52 434,82	
		159-218 мм		78 992,66	
		219-272 мм		104 720,33	
		273-324 мм		205 615,37	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	осуществляется врезка, диаметром:	325-425 мм	221 927,59	
		426-529 мм	235 293,63	
		530 мм и выше	246 963,93	
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	32 491,78
		110-159 мм		40 193,44
		160-224 мм		44 887,54
		225-314 мм		113 878,57
		315-399 мм		71 587,69
		409 мм и выше		75 790,85
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	26 496,80
		110-159 мм		28 960,31
		160-224 мм		35 079,71
		225-314 мм		75 693,53
		315-399 мм		71 698,63
409 мм и выше		75 959,15		

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1гнн}, С_{7.1}, С_{7.2}) установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) установлены в ценах 2001 года.

<****> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<*****> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<*****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

5. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/час:

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С _{пр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>		
	Для физических лиц		
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	руб./м	232,67
	Наружный газопровод без учета изысканий	руб./м	388,42

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	подземная прокладка	с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	32 299,39
	Внутреннее газооборудование		руб./объект	16 895,18
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка		руб./м	232,67
	без учета изысканий		руб./м	387,80
	Наружный газопровод подземная прокладка	с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	32 299,39
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		38 740,15
С _{г.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 677,09
		58-76 мм		3 451,56
Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		4 293,42	
С _{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	23 385,81
		11-20 куб. метров в час		23 385,81
		21-31 куб. м в час		23 385,81
32-42 куб. метров в час		27 604,15		
С _{соу (ввод).}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	13 269,07
		20 мм		14 086,76
		25 мм		16 769,46
		32 мм		17 791,84
		50 мм		26 670,09
65 мм		31 102,47		
С _{внутр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 267,58
		20 мм		1 315,37
		25 мм		1 329,92
32 мм		1 367,32		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	50 мм		1 583,44	
С _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 183,42
		11-20 куб. метров в час		1 185,50
		21-31 куб. м в час		1 227,06
		32-42 куб. метров в час		4 722,26
С _{пго}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 169,03
		20 мм		5 806,97
		25 мм		7 420,54
		32 мм		7 713,54
		50 мм		12 155,26

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С_{пр.}, С_{г.}, С_{прг.}, С_{ввод.}, С_{внутр.}, С_{пу.}, С_{пго.}) установлены в текущих ценах.

АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено возражение организации по вопросу применения эффективной ставки налога на прибыль в размере 20% (письмо от 27.10.2020 б/н, рег. 28.10.2020 № 90/3880). Данное возражение учтено экспертом при утверждении стандартизированных ставок на 2021 год. Вопрос рассмотрен на Правлении в рамках видеоконференции с участием представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению 2 к протоколу.

2. Определить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 430 877,79 рублей.

3. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка согласно приложению 3 к протоколу.

4. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/час согласно приложению 4 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

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

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Камчатские

электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС») от 02.04.2020 № 244 проведена экспертиза предложений АО «КЭС» по корректировке инвестиционной программы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление № 977), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Предложения АО «КЭС» по корректировке инвестиционной программы в части 2020 года обусловлено корректировкой перечня мероприятий, в том числе по осуществлению технологического присоединения по вновь поступившим заявкам от потребителей в рамках ранее утвержденного объема финансирования на 2020 год.

В составе пакета документов АО «КЭС» предоставило предложения по инвестиционной программе в соответствии с формами, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», локально-сметные расчеты по мероприятиям, паспорта инвестиционных проектов, карты-схемы, коммерческие предложения, пояснительную записку.

Предложения АО «КЭС» по инвестиционной программе в соответствии с пунктом 19(1) Постановления № 977, направлялись Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совет потребителей протоколом от 17.04.2020 № 5 выразил согласие с проектом инвестиционной программы АО «КЭС».

Дополнительно материалы по инвестиционной программе АО «КЭС» направлялись в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий. Письмом от 30.04.2020 № б/н Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края выразило позицию об отсутствии замечаний и предложений по данной инвестиционной программе.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по корректировке утвержденной инвестиционной программы АО «КЭС» на 2018-2020 годы (в части периода 2020 года), а также с учетом позиций Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края и Совета потребителей, эксперт Службы предлагает установить следующие показатели инвестиционной программы АО «КЭС» на 2018-2020 годы, в части 2020 года:

1. В перечне инвестиционных мероприятий в соответствии с Приложением 1 к проекту постановления Службы.
2. Объем тарифных источников финансирования инвестиционной программы на 2020 года составит в размере 118,260 млн. руб. (с НДС), в том числе:

- Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 82,451 млн. руб. (без НДС);
- Амортизация в размере 12,476 млн. рублей (без НДС);
- Возврат НДС в размере 15,866 млн. рублей;
- Привлеченные средства (кредиты) в размере 7,197 млн. рублей.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенного по корректировке инвестиционной программы предлагают утвердить показатели инвестиционной программы АО «КЭС» на 2018-2020 годы, в части 2020 года в соответствии с Приложениями 1-7 к проекту постановления Службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы».

АО «КЭС» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Представитель АО «КЭС» Семчёва Ирина Владимировна, озвучила возражения к проекту постановления, дополнительно представлены возражения письмом АО «КЭС» от 28.10.2020 № 742.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1-7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 5 -11 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

4. СЛУШАЛИ:

Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2021-2024 годы

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращений АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС») от 02.04.2020 № 244, подготовлен проект постановления в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края»,

нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Предложения АО «КЭС» по проекту инвестиционной программы на 2021-2024 годы включает ряд новых мероприятий в сферах производства и передаче электрической энергии, а также мероприятия по осуществлению технологического присоединения по вновь поступившим заявкам от потребителей.

В составе пакета документов АО «КЭС» предоставило предложения по инвестиционной программе в соответствии с формами, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», локально-сметные расчеты по мероприятиям, паспорта инвестиционных проектов, карты-схемы, коммерческие предложения, пояснительные записки.

Предложения АО «КЭС» по инвестиционной программе в соответствии с пунктом 19(1) Постановления № 977, направлялись Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совет потребителей протоколом от 17.04.2020 № 5 выразил согласие с проектом инвестиционной программы АО «КЭС».

Дополнительно материалы по инвестиционной программе АО «КЭС» направлялись в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий. Письмом от 30.04.2020 № б/н Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края выразило позицию об отсутствии замечаний и предложений по данной инвестиционной программе.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по проекту инвестиционной программы АО «КЭС» на 2021-2024 годы, а также с учетом позиций Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края и Совета потребителей, эксперт Службы предлагает установить следующие показатели инвестиционной программы АО «КЭС» на 2021-2024 годы:

1. В части перечня мероприятий – включают технологическое присоединение, мероприятия по производству электрической энергии утверждение ранее на 2020 года, дополнительно учтено мероприятие по «замене резервуара пристанционного склада ГСМ».

2. В части объема финансирования инвестиционной программы прилагаю установить следующие значения в размере 133,996 млн. рублей, в том числе:

– Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 60,126 млн. рублей, в том числе: на 2021 год – 13,349 млн. рублей; на 2022 год – 26,370 млн. рублей; на 2023 год – 20,407 млн. рублей; на 2024 год – 0 млн. рублей.

– Амортизация, в размере 54,728 млн. рублей, в том числе: на 2021 год – 17,710 млн. рублей; на 2022 год – 18,235 млн. рублей; на 2023 год – 18,782 млн. рублей; на 2024 год – 0 млн. рублей.

– Возврат НДС в размере 19,142 млн. рублей, в том числе: на 2021 год – 5,177 млн. рублей; на 2022 год – 7,434 млн. рублей; на 2023 год – 6,531 млн. рублей; на 2024 год – 0 млн. рублей.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по утверждению инвестиционной программы АО «КЭС» на 2021-2024 годы, экспертом Службы в части перечня мероприятий инвестиционной программы исключен ряд мероприятий по реконструкции и модернизации сетевого комплекса в связи с отсутствием возможности обеспечить финансирование инвестиционной составляющей через тарифные источники, что повлечет отрицательные тарифные последствия.

Ожидаемое прогнозируемое изменение тарифов АО «КЭС» в 2021 году относительно 2020 года под влиянием оцениваемого фактора составляет 13,31%, что не соответствует параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в части индексов роста тарифов субъектов естественных монополий.

АО «КЭС» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Представитель АО «КЭС» Семчёва Ирина Владимировна, озвучила возражения к проекту постановления, дополнительно представлены возражения письмом АО «КЭС» от 28.10.2020 № 742.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2021-2024 годы согласно приложениям 12 - 18 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 -2022 годы»

(Пегурова М.В.)

Пегурова М.В. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 19.05.2020 № 141-ОД, заявления от 29.04.2020 № 38, с учетом представленных дополнительных материалов (исх. от 22.05.2020 № 45, от 02.06.2020 № 46), проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» 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 10 345 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		
			2018	2019	2020	2021	2022
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.	169	169	249	249	249
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{эл})				-	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00	35,11	0	0
6	Значение рейтинга эффективности (R _i)				0,29		
7	Значение индекса эффективности ОПР ТСО (X ^п)	%			3		
8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО (k _п)				-0,0064		
9	Значение фактических операционных расходов ТСО (Эф.Орех _{m-1})	тыс. руб.			8 004		
10	Уровень операционных расходов, рассчитанная методом долгосрочной индексации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.			10 086		
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.			7 060		
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методическими указаниями 421-э) (Эф.Орех _{m+1})	тыс. руб.			10 714		
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.			-		
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПП (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.			10 086		
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.			3 026		

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Справочно		Долгосрочный период регулирования		
			Утверждено РСТ				
			2018	2019	2020	2021	2022
16	Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)	тыс. руб.			10 086	10 345	10 641

и составят в 2020 году – 10 086 тыс. рублей, в 2021 году – 10 345 тыс. рублей; в 2022 году – 10 641 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 – 2 401 тыс. рублей, в 2021 году – 2 345 тыс. рублей, в 2022 году – 2 435 тыс. рублей:

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложились в сумме **2 345 тыс. рублей**, включая следующие расходы:

2.1. *Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:*

2.1.1 *Иные расходы (налоги), в том числе:*

- *Налог на имущество*

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 4,67 тыс. рублей.

По данной статье специалистами ООО «28-Электросеть» заявлены фактические расходы за 2019 год в сумме 4,111 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2019 год по данной статье затрат специалистами ООО «28-Электросеть» представлены следующие копии документов:

- налоговые декларации по налогу на имущество за 2019 год;
- бухгалтерские карточки счетов за 2019 год.

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%, в соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ). В результате предлагается учесть в расчет тарифов расходы в размере 4,11 тыс. рублей. Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

2.1.2 *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 2 321 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 2 310 тыс. рублей.

Отклонено 11 тыс. рублей.

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

2.1.3 Амортизация основных средств

По расчетам специалистов ООО «28-Электросеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 44,01 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 были 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, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

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

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 32 тыс. рублей. Отклонено 12,39 тыс. рублей.

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

- на 2021 год – 2 345 тыс. рублей (снижение 2,32 % по отношению к 2020 году);
- на 2022 год – 2 435 тыс. рублей (рост 3,84 % 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 – **810 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 – 849 тыс. рублей, в 2021 году – 810 тыс. рублей, в 2022 году – 840 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 1 281 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 нед4.2.ополученные доходы (расходы) общества в сумме **1 346 тыс. руб.**, в том числе:

- 107,90 тыс. руб. – по статье «Вспомогательные материалы»;
- 606,34 тыс. руб. – по статье «Работы и услуги производственного характера»;
- 45,52 тыс. руб. – по статье «Фонд оплаты труда»;
- 38 тыс. руб. – по статье «Проезд в отпуск»;
- 14,29 тыс. руб. – по статье «Отчисления на социальные нужды»;
- 9,24 тыс. руб. – по статье «Охрана труда»;
- 2,33 тыс. руб. – по статье «МБП»;
- 41,49 тыс. руб. – по статье «Услуги связи, телефон»;
- 5,11 тыс. руб. – по статье «Информационное обслуживание»;
- 25 тыс. руб. – по статье «Обучение персонала»;
- 14,17 тыс. руб. – по статье «Кассовое обслуживание, налог на имущество»;
- 1,00 тыс. руб. – по статье «Обслуживание сайта в сети Интернет»;
- 436,27 тыс. руб. – в результате разницы между фактическим объемом реализации полезного отпуска над утвержденным на 2019 год.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» 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 **65 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ, в том числе:

- 9,99 тыс. руб. – по статье «Амортизация»;
- 1,55 тыс. руб. – по статье «Аренда помещения»;
- 1,72 тыс. руб. – по статье «Канцтовары»;
- 46,54 тыс. руб. – по статье «Аренда электрооборудования»;
- 5,00 тыс. руб. – по статье «Использование личного транспорта в служебных целях (по норме)»;

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2021 год.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают внести изменения в приложения 1 - 3 к постановлению Службы от 30.10.2019 № 230 и утвердить на 2020-2022 годы для ООО «28-Электросеть» (в части корректировки 2021 года) следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 6,789 млн. кВтч.
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
 - на 2020 год – 14 654 тыс. рублей (относительно утвержденного НВВ на 2019 год 162 %);
 - на 2021 год – 14 781 тыс. рублей (относительно утвержденного НВВ на 2020 год 100,86 %);
 - на 2022 год – 13 916 тыс. рублей (относительно утвержденного НВВ на 2021 год 94,15 %);
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере – 13 971 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 год 101 %)*, в том числе по полугодиям:
 - на 1 полугодие 2021 года в размере 7 083 тыс. рублей;
 - на 2 полугодие 2021 года в размере 6 889 тыс. рублей;
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере – 2,177 руб./кВт*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 год 110,7 %), в том числе по полугодиям:
 - на 1 полугодие 2021 года в размере 2,136 руб./кВт*ч;
 - на 2 полугодие 2021 года в размере 2,221 руб./кВт*ч.
5. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере 986 116 руб./МВт*мес. (относительно утвержденной ставки на 2020 г. на 8,13 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 967 084 руб./МВт*мес.;
- на 2 полугодие 2021 года в размере 1 006 481 руб./МВт*мес.;

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере 119,32 руб./МВт*ч (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 4,78 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 117,56 руб./МВт*ч;
- на 2 полугодие 2021 года в размере 121,21 руб./МВт*ч.

Также, в связи с допущенной технической ошибкой в приложении № 1 к постановлению Службы от 30.10.2019 № 230, предлагаем внести изменения, заменив цифры «10 086» и «2,01» на цифры «10,086» и «2,02» соответственно.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «28-Электросеть» ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 27.10.2020 №75.

НП «Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ООО «28-Электросеть» ознакомлено.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 - 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 30.10.2019 № 230 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2020 - 2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 19-21 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

6. СЛУШАЛИ:

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района Камчатского края, на 2021-2023 годы

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – В Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в целях утверждения инвестиционной программы АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района на 2021-2023 годы, на рассмотрение поступили следующие материалы:

- заявление АО «Оссора» об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района на 2021-2023 годы от 12.10.2020 № 1606 (вх. от 14.10.2020 № 90/3699);

- проект инвестиционной программы АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района на 2021-2023 годы (далее – Инвестиционная программа) в соответствии с формами, утвержденными

приказом Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», с приложением пояснительной записки;

- документы по обоснованию затрат, вносимых в инвестиционную программу АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района на 2021-2023 годы.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края, утвержденным постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П, Служба осуществляет полномочия по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, по согласованию с органами местного самоуправления поселений, городских округов в Камчатском крае.

Утверждение инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляется в порядке, установленном разделом 3 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – Правила № 410), на основании заявления регулируемой организации об утверждении инвестиционной программы и ее обоснованием.

Проект Инвестиционной программы, соответствующий требованиям п.п. 8 – 19 Правил № 410, направлен на согласование в администрацию сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района (от 15.10.2020 № 90.01-04/2341 «О направлении проекта инвестиционной программы АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района»), Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края (от 15.10.2020 № 90.01-04/2320 «О направлении проекта инвестиционной программы АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района»).

По результатам рассмотрения проект Инвестиционной программы согласован администрацией сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района от 19.10.2020 № 633 (вх. от 21.10.2020 № 90/3797), Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.10.2020 № 20/07-7700 (вх. от 22.10.2020 № 90/3805).

Обоснование утверждения Инвестиционной программы

Реализация мероприятий Инвестиционной программы осуществляется в рамках концессионного соглашения, заключенного между администрацией

сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района и АО «Оссора», от 10.08.2018 №1 (далее – Концессия).

Общая характеристика проекта Инвестиционной программы

Концессия предусматривает реализацию мероприятий по Замене водогрейных котлов на котельной с.Карага в количестве 4-х штук на общую сумму с 2021 по 2023 годы 10 846,56 тыс.руб. с НДС.

Предприятием АО «Оссора» предложены мероприятия:

1. Замена стальных водогрейных котлов марки КВр-0,63 на стальные водогрейные котлы марки КВр-0,63К (с охлаждаемой решеткой) на общую сумму 7 698,40 тыс.руб. с НДС;

2. Капитальный ремонт котельной на общую сумму 5 234,37 тыс.руб. с НДС.

Необходимо отметить тот факт, что пунктом 15 Правил № 410 объем средств, необходимых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, устанавливается с учетом укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства и жилищно-коммунального хозяйства, и включает в себя все расходы, связанные с проведением мероприятий инвестиционной программы.

Капитальный ремонт - это замена и (или) восстановление строительных конструкций объектов капитального строительства или элементов таких конструкций, за исключением несущих строительных конструкций, замена и (или) восстановление систем инженерно-технического обеспечения и сетей инженерно-технического обеспечения объектов капитального строительства или их элементов, а также замена отдельных элементов несущих строительных конструкций на аналогичные или иные улучшающие показатели таких конструкций элементы и (или) восстановление указанных элементов.

При этом, мероприятие «Капитальный ремонт котельной» не отображено в схеме теплоснабжения сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района

Таким образом, мероприятие «Капитальный ремонт котельной» не является мероприятием по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, следовательно, подлежит исключению из состава мероприятий Инвестиционной программы.

В результате проведенных корректировок сметных расчетов по Замене водогрейных котлов на котельной с.Карага в части корректировок неверно примененных расценок, индексов изменения сметной стоимости (Письмо Минстроя России от 30.09.2020 № 38874-ИФ/09 «О рекомендуемой величине индексов изменения сметной стоимости строительства в III квартале 2020 года, в том числе величине индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексов изменения сметной стоимости пусконаладочных работ»), а также изменения количества заменяемых котлов в 2021 году с двух до одного сумма была снижена с 2 566,13 тыс.руб. с НДС до 1 712,52 тыс.руб. с НДС, на 2022 год – до

1 799,86 тыс.руб. с НДС, в 2023 году – до 1 886,25 тыс.руб. с НДС.

Общая стоимость, принятая Службой для реализации мероприятий инвестиционной программы, составила 5 398,62 тыс.руб. с НДС.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов центрального теплоснабжения АО «Оссора» предлагаются к утверждению в соответствии с требованиями пункта 11 Правил, а именно, на уровне показателей, закрепленных концессионным соглашением.

Реализация мероприятий будет выполняться за счет собственных источников, а именно, прибыли на капитальные вложения.

АО «ОССОРА» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 28.10.2020 № 1712 (вх. Службы от 28.10.2020 № 90/3892) выразило свое согласие с утверждаемым проектом и с проведением заседания Правления без представителей организации.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района Камчатского края на 2021-2023 годы согласно приложениям 22-26 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 325 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2021 годы»

(Зенькова У.В.)

Зенькова У.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по заявлению ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» от 16.07.2020 № 810-6-4-3 (рег. №90/2604 от 17.07.2020) на основании приказа Службы 08.06.2020 № 90.01-03/179 и по инициативе органа регулирования открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2021 год.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» потребителям п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2021 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от

22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» являются плательщиками НДС, что подтверждается представленными нулевыми налоговыми декларациями, а также в соответствии с пп.1 п. 1 ст. 146.

ГЛАВА 1 ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

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).

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» ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» с разбивкой по категории «население», на основании которого был принят полезный отпуск по уровне факта 2019 года. Ранее, ввиду отсутствия отчетности и иных сведений, полезный отпуск для данной организации принимался на уровне предыдущего регулируемого периода.

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 0,385 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия –2,458 тыс. Гкал, ввиду того, что отпуск тепловой энергии, отраженный в предложении организации, включает в себя всю произведенную тепловую энергию, в т.ч. на обслуживание всей воинской части.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. Теплоснабжающей организацией ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» 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 0,076 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).

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) - 0 тыс. Гкал (0% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных для ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» в 2020 году. Потери тепловой энергии при передаче их в сети не утверждены Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края.

Отклонено от предложения предприятия – 0,148 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

Расчет полезного отпуска теплоносителя (приложение 4.2 к настоящему экспертному заключению) – объемы приняты путем выделения доли полезного отпуска приходящихся на горячее водоснабжение из общего объема полезного отпуска Гкал (доли рассчитаны по данным, представленным в отчетности 46-ТЭ). Таким образом, из 0,385 тыс. Гкал полезного отпуска на горячее водоснабжение приходится 0,058 тыс. Гкал (1,041 тыс.м.куб.).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 1,271 тыс.м.куб.

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 **2019** – 676,19 тыс. руб., в **2020** году – 689,51 тыс. руб., в **2021** году – 707,19 тыс. руб.

В операционные расходы зашли только расходы на оплату труда с применением индекса потребительских цен на 2021 год. Иные расходы в предложении организации не заявлены, правоустанавливающие документы не представлены.

Отклонено от предложения предприятия по статье оплата труда 5712,68 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

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 2019 – 55,87 тыс. руб., в 2020 году – 208,23 тыс. руб., в 2021 году – 207,67 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился из отчислений на социальные нужды:

- отчисления на социальные нужды приняты в 2019 – 55,87 тыс. руб., в 2020 году – 208,23 тыс. руб., в 2021 году – 207,67 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 29,36 %.

Указанный процент отчислений рассчитан согласно представленной сводной отчетности по заработной плате за 2019 год по отчислениям в фонды в размере 1 669 637,78 руб., из которых 511 838 руб. налог на доходы. Необходимо отметить тот факт, что заработная плата начислена с налогом на доходы, соответственно исключая двойной учет, по данной статье эти расходы исключены. Фактически на все предприятие с учетом собственных нужд, выплачено 29,36% отчислений. Соответственно в расчет факта Службой принят фактический процент отчислений от ФОТ скорректированного Службой на 2019 год.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 1285,42 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

На иные показатели не представлены подтверждающие документы, либо не включены в предложение.

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 2019 – 3 002,55 тыс. руб., в 2020 году – 3 257,76 тыс. руб., в 2021 году – 2 154,88 тыс. руб. в том числе:

5.1. Расходы на топливо (ТСМ) (приложение 4.4, 4.5) приняты экспертом в 2019 году – 2 879,43 тыс.руб., в 2020 году – 3 124,53 тыс.руб., в 2021 году – 2078,97 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:

Норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом на 2021 год на уровне 159,1 кг.тут/Гкал на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.10.16 № 632 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «КамТЭК».

Предложение предприятия ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России» - 0 кг.тут/Гкал.

Переводной коэффициент – 1,450 (дизельное топливо).

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на утверждаемый полезный отпуск на 2021 год составит 42,27 тыс.тонны.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 261,34 тонн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленным договором на поставку топлива №65 от 03.08.2020 идентификационный код закупки 201410500629341050100100600001920244 с ООО «БРАМС-ОЙЛ», 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 проведенного конкурса размещены на сайте единой информационной системы в сфере закупок: <https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=4105006293&morphology=on>.

Цены и дальнейшие расчеты при корректировке необходимой валовой выручки проведены благодаря анализу расходов на приобретение топлива (ТСМ) на 2019-2020 годы.

Согласно приложению к государственному контракту по специфике товара, а также представленными счетам на оплату ТСМ в 2020 году цена расхода 1 тнт топлива судового маловязкого на 2021 год принята в размере 49184,74 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России».

Предложение цены ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России» - 35 678,08 руб./ тн.

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 2 078,97 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 15 010,81 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию (приложение 4.7) приняты экспертом в 2019 – 77,47 тыс. руб., в 2020 году – 85,44 тыс. руб., в 2021 году – 49,68 тыс. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования у теплоснабжающей организации ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России» заключен государственный контракт энергоснабжения № 460Е от 22.02.2020 года.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 5:

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

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, принятому в расчет 2021 года.

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 – 2,627 тыс. Гкал): $59\,564,8 \text{ кВт} / 2,627 \text{ тыс. гКал} / 10^{-6} = 0,022 \text{ млн. кВт/ч/Гкал}$

Таким образом, с учетом удельного расхода электроэнергии, объем электрической энергии, приходящийся на принятый на 2021 год полезный отпуск определен в размере – 0,009 млн. Квт/ч. ($0,022 \text{ млн. кВт/ч/Гкал} * 0,385 \text{ Гкал}$) Отклонено от предложения предприятия на 2021 год – 0,058 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%.

Расчет средневзвешенного тарифа на электрическую энергию на 2021 год представлен в таблице 8.

Таблица 8. Расчет средневзвешенного тарифа на электрическую энергию на 2021 год

	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Тариф одноставочный СН-II (тыс.руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал))	Затраты на покупку, (тыс.руб.)
1 полугодие	0,11	4,750	0,0521
2 полугодие	0,007	6,870	0,0467
Утверждено 2020 год	0,018	5,561 (общие затраты 2020 года*общий объем покупной энергии)	0,0989 (сумма 1 и 2 п/г)
2021 год		5783,92 (Средневзвешенный тариф 2020*ИПЦ на 2021 г.)	

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 5,783 руб./Квт*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска 49,680 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 288,575 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

5.3 Расходы на холодную воду (приложение 4.8) приняты экспертом в 2019 – 45,65 тыс. руб., в 2020 году – 47,79 тыс. руб., в 2021 году – 26,13 тыс. руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования у теплоснабжающей организации ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России» заключен государственный контракт на услуги водоснабжения № 1 от 03.02.2020 года.

Договор прошел закупочные процедуры: идентификационный код закупки 201410500629341050100100220023600244.

Объем потребления холодной воды рассчитан на основании отчетности 2019 года по форме 46-ТЭ, из полезного отпуска, приходящегося на нужды горячего водоснабжения населения.

Доля полезного отпуска, приходящаяся на нужды горячего водоснабжения из общего потребленного населением в 2019 году полезного отпуска составила 15,02%. Учитывая указанное долевое соотношение к полезному отпуску, принимаемому на 2021 год, на нужды горячего водоснабжения приходится 0,058 тыс. Гкал, или 1,041 тыс куб.м (полезный отпуск теплоносителя на 2021 год).

Таким образом, учитывая рассмотренные показатели и на основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2021 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 11.12.2019 № 298 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 338 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Наш Дом» для потребителей Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы», составят 26,13 тыс.руб. Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 10.

Цена холодной воды 2-го полугодия 2021 года рассчитана из утвержденной постановлением Службы от 11.12.2019 № 298 цены на холодную воду на 2-е полугодие 2020 года с применением индекса роста цен на водоснабжение по ПСЭР в 2021 году в размере 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 32,870 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 11.

Таблица 11 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования для ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России», тыс.руб.

№ п/п	Наименование ресурса	2019	2020	2021	Отклонение от значений, учтенных в предыдущем периоде регулирования	
		Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	2879,43	3124,53	2078,97	-1045,56	-33,46 %
2	Расходы на электрическую энергию	77,47	85,44	49,68	-35,76	-41,85 %
3	Расходы на тепловую энергию	0,00			0,00	
4	Расходы на холодную воду	45,65	47,79	26,13	-21,66	-45,32 %
5	Расходы на теплоноситель				0,00	
6	ИТОГО	3002,55	3257,76	2156,81	-1102,98	-33,86 %

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

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2019 году – 0 тыс.руб., 2021 год – 0 тыс.руб., на 2021 год приняты экспертом в сумме 0 тыс. руб.

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

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 12.

Таблица 12 - Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России», тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	2019	2020	2021	Отклонение от значений, утвержденных в предыдущем периоде регулирования 2019 года	
		Утверждено Службой	Утверждено Службой	Утверждено Службой	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные (подконтрольные) расходы	676,19	689,51	707,19	17,68	3%

N п.п.	Наименование расхода	2019	2020	2021	Отклонение от значений, утвержденных в предыдущем периоде регулирувания 2019 года	
		Утвержде но Службой	Утвержде но Службой	Утвержде но Службой		
1	2	3	4	5	6	7
2	Неподконтрольные расходы	55,86	208,23	207,67	-0,56	-0,27%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3002,54	3257,76	2154,78	-1102,98	-66%
4	Прибыль	0	0,00	0,00	-	
5	Расчетно- предпринимательская прибыль	0	0,00	0,00	-	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирувания	0	0,00	0,00	-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0,00	442,75		
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0,00	0,00	-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0,00	0,00	-	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и	0	0,00	0,00	-	

N п.п.	Наименование расхода	2019	2020	2021	Отклонение от значений, утвержденных в предыдущем периоде регулирувания 2019 года	
		Утвержде но Службой	Утвержде но Службой	Утвержде но Службой		
1	2	3	4	5	6	7
	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	3734,60	4155,50	3512,39	-643,11	-15%
11.1	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии	3734,60	4107,71	3486,26	-621,45	-15%
11.2	ИТОГО необходимая валовая выручка на производство теплоносителя	0	47,79	26,13	-21,66	-21,66%
12	Товарная выручка					

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России» в 2020 году по отношению к базовому периоду выросла, но в регулируемом периоде 2021 года произошло снижение необходимой валовой выручки на 15%, которое связано со снижением ряда показателей, таких как:

1. Неподконтрольные расходы, которые снизились в виду уменьшения отчислений на социальные нужды после выявления реального процента отчислений по представленным отчетам по заработной плате на 2019 год.

2. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Указанные расходы снижены за счет уменьшения цены на топливо, а также снижения расхода условного топлива на производство тепловой энергии, ввиду принятого на 2021 год меньшего объема полезного отпуска по факту 2019 года. Также произошло снижение расходов на приобретение электрической энергии по результатам анализа 2019 года. Выделение удельного расхода электроэнергии по факту 2019 года, а также снижение полезного отпуска, привело к уменьшению затрат на приобретение данного ресурса. Также за счет

проведенного анализа факта 2019 года и снижения полезного отпуска уменьшились расходы на теплоноситель.

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 «442,75 тыс.руб.», как недополученный доход по товарной выручке за 2019 год.

Итог: Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в 2019 – 3 644,51 тыс. руб., в 2020 году – 4 107,71 тыс. руб. (2020/2019 – 110%), в 2021 – 3 486,26 тыс. руб. (2021/2020 – 85%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 0,385 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из фактических показателей 2019 года по отчетности 46-ТЭ.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» в п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края составит – **9 050,18 руб./Гкал** (без НДС):

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

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 8 920,00 руб./Гкал. (падение ко 2-му полугодью 2020 г. – 95,4%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 230,03 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,5%).

ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет; представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей организации (исх. от 27.10.2020 №1125-6-4-3 вх. от 27.10.2020 № 90/3853).

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 325 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2021 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 27 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и

ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 337 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.10.2019 № 90.01-03/265 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 242/ВС,ВО-2021 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» для потребителей Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021 год.

Корректировка тарифов произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2023 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

ООО «Термо» применяет упрощенную систему налогообложения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2019-2021 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.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + ДИ_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^K \quad (32)$$

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.;

$НР_i^{СК}$ - 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.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности ООО «Термо» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Термо» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя

при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019 -2020 годы в размере по 167,4 тыс. куб. м - на уровне плановых объемов, утвержденных на 2018 год, и предложения организации.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2019 -2021 годы установлен экспертом в размерах:

- население – 96,6 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 13,56 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 19,48 тыс. куб. м.

Корректировка объемов на 2021 г.:

Объем полезного отпуска холодной воды на 2021 год принят экспертом в размере 168,95 тыс. куб. метров.

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)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленного предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2019 год – формы № 22-ЖКХ (ресурсы), № 1-водопровод. Объемы по абонентам перераспределены экспертом в соответствии с предоставленными формами статистической отчетности. Темп роста отпуска воды на 2021 год составил 0,9%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Таким образом, объем воды, отпущенной населению принят экспертом на 2021 год в размере 78,738 тыс. куб. метров (по предложению предприятия, подтвержденный факт 2019). Отпуск бюджетным потребителям – 9,299 тыс. куб. метров (по предложению предприятия, подтвержденный факт 2019). Отпуск прочим потребителям – 53,201 тыс. куб. метров (по предложению предприятия, подтвержденный факт 2019). Потери приняты на уровне 10% от

подъема воды (утвержденный долгосрочный параметр) и составили 18,895 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска воды для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 168,95 тыс. куб. метров (*приложение 1*), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 84,475 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 84,475 тыс. куб. м.

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

- населению – 78,738 тыс. куб. м.
- бюджетным потребителям – 9,299 тыс. куб. м.
- прочим потребителям – 53,201 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

2.1. Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) принят в сумме 7642,06 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

2.1.1 Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 6692,16 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* отклонены экспертом в полном объеме. Из них - затраты на ГСМ отклонены в полном объеме, затраты на охрану труда перенесены в прочие производственные расходы, затраты на материалы перенесены в текущий ремонт;

- *расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* приняты экспертом в сумме 13 тыс. руб.;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 6383,62 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 11 ед. (на уровне предложения организации). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 37143 руб. (на уровне предложения организации);

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 1480,69 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);

- *прочие производственные расходы* приняты экспертом в сумме 295,54 тыс. руб. (предложение организации 2345 тыс. руб.), из них:

а) проезд в отпуск на утвержденную численность персонала принят в сумме 160 тыс. руб. (на уровне предложения организации). Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

б) расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод отклонены экспертом в связи с отнесением данных расходов на вид деятельности водоотведение;

в) проверка приборов ВС принята экспертом в сумме 13 тыс. руб.;

г) расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта отклонены экспертом в полном объеме в связи с отсутствием обоснования (предложение организации 2000 тыс. руб.);

д) расходы на осуществление производственного контроля качества воды приняты в размере 45,0 тыс. руб. (на уровне предложения организации);

е) расходы на охрану труда производственного персонала приняты в размере 77,54 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

2.1.2 Ремонтные расходы

Расходы на ремонт объектов водоснабжения приняты на 2019 год в размере 250 тыс. руб. по предложению организации.

2.1.3 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 699,9 тыс. руб. (предложение организации отсутствует). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями*, приняты в объеме 182,9 тыс. руб. Включены расходы на услуги связи и интернет, почтово-телеграфные, содержание и ремонт оргтехники, услуги банка, услуги по вневедомственной охране объектов и территорий (установка видеокамер), пожарную безопасность;

- *расходы на оплату труда административного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 507,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности административного персонала на 2019 год – 0,5 ед. (на уровне плана 2018 года). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала – 64901 руб. (проиндексированы от планового уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

- *отчисления на социальные нужды административного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 117,6 тыс. руб. Расчет произведен 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* принят в сумме 10 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 7792,61 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 – 8007,93 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2% и 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99% и 0,99%, соответственно.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере 1773,39 тыс. руб. (предложение организации 2178,40 тыс. руб.). Объемы рассчитаны экспертом в соответствии с Соглашением от 11.10.2017 об изменении договора энергоснабжения № 266 от 05.12.2012 г. и приняты в размере 315 тыс. кВт-ч (предложение организации – 389 тыс. кВт-ч) Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2020-2021 годы принят по 315 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,62 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

Корректировка на 2020-2021 гг.:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с **формулой (39.1)** Методических указаний.

На 2020 год расходы на электроэнергию 1822,43 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля

2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Объем потребления электроэнергии на 2020 год принят в размере 315 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,62 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2021 год расходы на электроэнергию 2140,60 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую АО «ЮЭСК» (без НДС):

- напряжение СН-2: с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР);

- напряжение НН: с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2021 годы принят в размере 305,19 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,62 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год в сумме 55,28 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 55,28 тыс. руб. (предложение организации отсутствует), в том числе:

а) *водный налог* принят в размере 55,28 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2019-2021 годы.

Корректировка на 2020-2021 гг.:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2020-2021 годы сформировались следующим образом: 63,48 тыс. руб. на 2020 год, 70,18 тыс. руб. на 2021 год.

2.5 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 76 Основ (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.

ООО «Термо» предоставило постановление Администрации Ключевского сельского поселения о присвоении статуса гарантирующего поставщика в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ключевского сельского поселения.

На 2020 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 483,93 тыс. руб.

На 2021 год – 510,94 тыс. руб.

2.4 Корректировка НВВ между видами деятельности в целях выравнивания тарифа

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.

Расходы в размере 2150 тыс. рублей (из величины необходимой валовой выручки по водоснабжению на 2019 год) перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году перенесено на водоотведение 2200 тыс. рублей, в 2021 году - 2600 тыс. рублей.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{6c}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, \quad (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

HBB_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2019 год – отсутствует;
 Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 180,98» тыс. руб.;
 Величина сглаживания составила на 2021 год – 180,98 тыс. руб.;

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

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 167,40 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7320,73 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 167,40 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7781,47 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 168,950 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8310,62 тыс. руб.

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

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг ООО «Термо» в сфере холодного водоснабжения по Ключевскому сельскому поселению Усть-Камчатского муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ 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 %	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	6862,17	7320,73	106,7	7781,47	106,3	8310,62	106,8
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	167,4	167,4	100,0	167,4	100,0	168,95	100,9
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	42,34	45,12	106,6	47,85	106,0	50,53	105,6

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021 год в сфере холодного водоснабжения для ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующее:

1) экономически обоснованные тарифы на водоснабжение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 47,85 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 50,53 руб. за 1 куб. метр.

2) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	167,40	167,40	168,95
1.1	- населению	тыс. м ³	96,60	96,60	78,74
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	13,56	13,56	9,30
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	19,48	19,48	53,20
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³	37,76	37,76	27,71

3) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	250,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	254,93		
		2021 год	261,46		
	Итого:		766,39		

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	7320,73
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7781,47
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8310,62

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.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	62,50	62,50	62,50	62,50
		2020	63,73	63,73	63,73	63,74
		2021	65,37	65,37	65,37	65,35

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

Объем водоотведения принят экспертом на 2019-2020 годы в размере 98,591 тыс. куб. м. на каждый год (на уровне утвержденного на 2018 год и по предложению предприятия).

По потребителям объем водоотведения установлен экспертом в размерах:

- население – 80,505 тыс. куб. м;
- бюджетные потребители – 16,213 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,873 тыс. куб. м.

Объем водоотведения на 2021 год принят экспертом в размере 103,538 тыс. куб. метров.

Объем водоотведения 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)».

Анализ объемов водоотведения был произведен на основании предоставленного предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2019 год – формы № 22-ЖКХ (ресурсы), № 1-канализация. Объемы по абонентам перераспределены экспертом в соответствии с предоставленными формами статистической отчетности. Темп роста отпуска воды на 2021 год принят экспертом в размере 5%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов водоотведения (5%). Таким образом, объем водоотведения от населения принят экспертом на 2021 год в размере 91,937 тыс. куб. метров (ниже подтвержденный факта 2019 - 95,115 тыс. куб. метров). От бюджетных потребителей – 9,124 тыс. куб. метров (по предложению предприятия, подтвержденный факт 2019). От прочих потребителей – 2,477 тыс. куб. метров (по предложению предприятия, подтвержденный факт 2019).

Объем водоотведения для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 103,538 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 51,769 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 51,769 тыс. куб. м.

По потребителям объем водоотведения на 2021 год установлен в размерах:

- население – 91,937 тыс. куб. м.
- бюджетные потребители – 9,124 тыс. куб. м.
- прочие потребители – 2,477 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

2.1. Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) принят в сумме 4566,16 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

2.1.1 Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 3533,30 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты экспертом в сумме 73,74 тыс. руб. (проиндексированы от планового уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

- *расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* отклонены экспертом в полном объеме в сумме 252 тыс. руб. (затраты на электроэнергию учтены в необходимой валовой выручке отдельной статьей);

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3191,77 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 5,5 ед. (на уровне плана на 2018 год). Предложение организации 14 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 37143 руб. (на уровне зарплаты в «Водоснабжении»);

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 740,33 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);

- *прочие производственные расходы* приняты экспертом в сумме 267,78 тыс. руб. (предложение организации 2000 тыс. руб.), из них:

а) проезд в отпуск на утвержденную численность персонала принят в сумме 110 тыс. руб. (предложения организации 200 тыс. руб.) Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

б) расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей отклонены экспертом в полном объеме в связи с отсутствием обоснования (предложение организации 2000 тыс. руб.);

в) проверка приборов ВО принята экспертом в сумме 6,5 тыс. руб.;

г) расходы на осуществление производственного контроля состава и свойств сточных вод приняты в размере 73,74 тыс. руб. (проиндексированы от планового уровня затрат по данной статье в 2018 году на индекс 2019/2018);

д) расходы на охрану труда производственного персонала приняты в размере 77,54 тыс. руб. (25% от затрат на охрану труда);

2.1.2 Ремонтные расходы

Расходы на ремонт объектов водоотведения приняты на 2019 год в размере 380 тыс. руб. по предложению организации.

2.1.3 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 652,83 тыс. руб. (предложение организации отсутствует). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями*, приняты в объеме 135,83 тыс. руб. Включены расходы на услуги связи и интернет, почтово-телеграфные, содержание и ремонт оргтехники, услуги банка, пожарную безопасность;

- *расходы на оплату труда административного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 507,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности административного персонала на 2019 год – 0,5 ед. (на уровне плана 2018 года). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала – 64901 руб. (на уровне зарплаты в «Водоснабжении»);

- *отчисления на социальные нужды административного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 117,6 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* принят в сумме 10 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 4656,12 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 – 4784,77 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2% и 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99% и 0,99%, соответственно.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере 199,75 тыс. руб. (предложение организации 252,00 тыс. руб.). Объемы рассчитаны экспертом в соответствии с Соглашением от 11.10.2017 об изменении договора энергоснабжения № 266 от 05.12.2012 г. и приняты в размере 35,48 тыс. кВт-ч (предложение организации 45 тыс. кВт-ч). Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

Корректировка тарифов на 2020-2021 гг.:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на 2020 год принят в размере 35,48 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,36 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2020 год расходы на электроэнергию 205,27 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР);

Объем потребления электроэнергии на 2021 год принят в размере 37,26 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,36 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год.

На 2021 год расходы на электроэнергию 261,52 тыс. руб. сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую АО «ЮЭСК» (без НДС):

- напряжение НН: с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР).

2.4 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 76 Основ (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.

ООО «Термо» предоставило постановление Администрации Ключевского сельского поселения о присвоении статуса гарантирующего поставщика в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ключевского сельского поселения.

На 2020 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 243,07 тыс. руб.

На 2021 год – 252,31 тыс. руб.

2.5 Корректировка НВВ между видами деятельности в целях выравнивания тарифа

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.

Расходы в размере 2150 тыс. рублей (из величины необходимой валовой выручки по водоснабжению на 2019 год) перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2020 году перенесено на водоотведение 2200 тыс. рублей, в 2021 году - 2600 тыс. рублей.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{\text{бс}}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, \quad (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\text{НВВ}_i^{\text{бс}}$ - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2019 год – отсутствует;

Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 24,24» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2021 год – 24,24 тыс. руб.;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период (приложение 7):

на 2019 год:

- объем водоотведения – 98,591 куб. м
 - необходимая валовая выручка – 6915,874 тыс. руб.
- на 2020 год:
- объем водоотведения – 98,591 тыс. куб. м.
 - необходимая валовая выручка – 7280,21 тыс. руб.
- на 2021 год:
- объем водоотведения – 103,538 тыс. куб. м.
 - необходимая валовая выручка – 7922,85 тыс. руб.

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

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг ООО «Термо» в сфере водоотведения по Ключевскому сельскому поселению Усть-Камчатского муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ 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 %	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	6591,34	6915,91	104,9	7280,21	105,6	7922,85	108,8
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	98,6	98,591	99,99	98,591	100,0	103,538	105,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	68,13	72,24	106,0	75,50	104,5	77,54	102,7

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021 год в сфере водоотведения для ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующие показатели:

1) экономически обоснованные тарифы на водоотведение, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 75,50 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 77,54 руб. за 1 куб. метр.

2) Планируемый объем принимаемых сточных вод

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	98,591	98,591	103,538
1.1	- населению	тыс. м ³	80,505	80,505	91,937
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	16,213	16,213	9,124
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,873	1,873	2,477

3) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	380,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
		2020 год	387,49		
		2021 год	397,42		
	Итого:		1164,91		

3) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6915,91
2.	Необходимая валовая выручка	2020	7280,21
3.	Необходимая валовая выручка	2021	7922,85

4) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7

1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	95,0	95,0	95,0	95,0
		2020	96,87	96,87	96,87	96,88
		2021	99,36	99,36	99,36	99,34

ООО «Термо» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено возражение организации с просьбой отложить принятие тарифов на питьевую воду и водоотведение до утверждения базовых тарифов на электроэнергию на 2021 год (письмо от 27.10.2020 № 304, рег. 27.10.2020 № 90/3850). Данное возражение озвучено экспертом на правлении. В связи с тем, что базовые тарифы на электроэнергию планируются к принятию 31 декабря 2020 года, а по законодательству тарифы на питьевую воду и водоотведение должны быть утверждены не позднее 20 декабря, возражение организации не учитывается.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 337 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2021 годы» следующие изменения:

1) части 5, 6 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.

6. Утвердить и ввести в действие на 2019-2021 годы тарифы на водоотведение ООО «Термо» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»;

2) приложения 1, 2 изложить в редакции, согласно приложениям 28, 29 к протоколу;

3) дополнить приложениями 5, 6, изложив их в редакции, согласно приложениям 20, 31 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.10.2020 № 90.01-03/274 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 248/ВС -2021-2024 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2024 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2024 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

Имущество закреплено за МУП «Тепловодхоз» на праве хозяйственного ведения. Договор передачи муниципального имущества в хозяйственное ведение от 01.07.2016 № 1-2016 с 01.07.2016 на неопределённый срок.

МУП «Тепловодхоз» применяет упрощенную систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой МУП «Тепловодхоз», предприятие обязуется вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, в соответствии с требованиями федерального законодательства.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2021 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.

$$НВВ_i^{ок} = OP_i^{ок} + НР_i^{ок} + РЭ_i^{ок} + ПР_i^{ок} + A_i^{ок} + ПР_i^{го\ ok} + \Delta I_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{о\ ok} + \Delta НВВ_{i-2}^k \quad (32)$$

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.;

$OP_i^{ок}$ - 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.;

$НР_i^{ок}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ок}$ - 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.;

$ПР_i^{ок}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$A_i^{ок}$ - 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.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности МУП «Тепловодхоз» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Тепловодхоз» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

1.1. Объем водоснабжения.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год в размере 39,1 тыс. куб. м, что ниже плановых объемов, утвержденных на 2019 год, и на уровне фактических объемов за 2018 год, принятых Службой.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2016-2018 годы составил 7,2%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на уровне факта 2018 года, что составляет 36,154 тыс. куб. метров. Потребление на собственные нужды принято к расчету на основании фактических данных, представленных организацией за 2018 год – 2,946 тыс. куб. метров. Потери воды в сети составляют 8,5 тыс. куб. м (17,9% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Данный показатель является расчетным.

Объемы для населения, бюджетных и прочих потребителей приняты экспертом на уровне факта 2018 года, подтвержденного статистической отчетностью.

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

- население – 27,272 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 3,565 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 5,318 тыс. куб. м.;
- производственные нужды – 2,946 тыс. куб. м.

1.2. Корректировка объемов на 2021-2024 гг.:

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год в размере 38,356 тыс. куб. м, что ниже плановых объемов, утвержденных на 2020 год на 1,9%, но выше фактических объемов за 2019 год, принятых Службой.

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)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2017-2019 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2017-2019 годы составил 14,6%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на уровне выше факта 2019 года, но со снижением от плана 2020 года на 2% что составляет 35,431 тыс. куб. метров. Потребление на собственные нужды принято к расчету на основании фактических данных, представленных организацией за 2019 год, но принят со снижением на 0,7% от плановых значений 2020 года – 2,925 тыс. куб. метров. Потери воды в сети составляют 8,249 тыс. куб. м (17,7% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Данный показатель является долгосрочным параметром регулирования.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен экспертом со снижением на 2% от плана 2020 года в следующих размерах:

- население – 26,726 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 3,493 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 5,212 тыс. куб. м.;
- производственные нужды – 2,925 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2024 годы, объем водоснабжения принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2022 год – 38,356 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 38,356 тыс. куб. м;
- на 2024 год – 38,356 тыс. куб. м.

4. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

2.1. Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) принят в сумме 3874,56 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

2.1.1 Производственные расходы

Экспертом затраты на 2020 год приняты в сумме 3273.25 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение.* Предприятие не предоставило обоснования затрат по фактическому исполнению за 2018 год и обоснования плановых затрат на 2020 год;

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 3122.71 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год – 4,59 ед. машинистов ВНС. (выше утвержденной численности на 2017 год на 0,59 ед. - по предложению организации с учетом коэффициента планируемых невыходов, принимающий во внимание ежегодные отпуска, неявки на работу, оформленные листками нетрудоспособности, неявки в связи с выполнением государственных или общественных обязанностей и т.д.). Организация предоставила письменное пояснение о необходимости круглосуточного нахождения машинистов на ВНС. В подтверждение фактических расходов по заработной плате предоставлены оборотные ведомости за 2018 год. Нормативная численность, рассчитанная экспертом согласно «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 составила 6,75 ед. ОПП, из их: обходчик ВКС, слесарь АВР на 21,6 км водопроводной сети – 4,32 ед., водораздатчик на 2 башнях – 0,2 ед., машинист на 2-х насосных установках – 1,2 ед. и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность ОПП ниже нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10746 руб. Предложение организации - 9907 руб., согласно

штатному расписанию, утвержденному 01.10.2018 директором МУП «Тепловодхоз» Л.А. Корженевской, согласованному главой Козыревского сельского поселения И.Н. Байдугановой. На 2020 год предложение организации – утвердить среднемесячную тарифную ставку и заработную плату ОПП без роста. Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2020 год сформирована экспертами Службы в размере 10746 руб., согласно п.2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы), в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для производственного персонала в размере 43586 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,2;
- выплаты, связанные с режимом работы – 4%;
- текущее премирование – 24,2%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%.

Согласно действующим нормам федерального законодательства.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 724,32 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);

- *расходы на осуществление производственного контроля качества воды* приняты в размере 58,78 тыс. руб. Расходы приняты от фактического уровня затрат по данной статье в 2018 году (счета, акты, счета-фактуры филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае в Усть-Камчатском и Алеутском районе»), скорректированного на индексы потребительских цен 2019/2018 – 104,7 %, 2020/2019 – 103,0 %, (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 91,76 тыс. руб. (предложение организации отсутствует). Расчет произведен, исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

2.1.2 Ремонтные расходы

Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения в расчете тарифа приняты в размере 64,33 тыс. руб. Расходы приняты от фактического уровня затрат по данной статье в 2018 году (согласно счета на оплату № 28 от 25 мая 2018 г. на сумму 61,455 тыс. руб. ИП Камгазов Денис Михайлович), скорректированного на

индексы цен производителей 2019/2018 – 103,9%, 2020/2019 – 102,8% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

2.1.3 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 536,98 тыс. руб. (фактические затраты организации 494,18 тыс. руб.). В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* приняты в сумме 35,71 тыс. руб. Включены расходы на услуги связи и интернет, информационные услуги. Расходы на услуги связи и интернет приняты от фактических затрат организации в 2017 году, проиндексированных на индексы потребительских цен 2018/2017 – 102,9%, 2019/2018 – 104,7%, 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Расходы на информационные услуги приняты от фактических затрат организации в 2018 году (счет № 00000406 от 01.11.2018 на сумму 28,688 тыс. руб. ФГБНУ «Камчатский НИИ рыбного хозяйства и океанографии»), проиндексированных на индексы потребительских цен 2019/2018 – 104,7%, 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 492,15 тыс. руб. Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован с учетом численности административного персонала на 2019 год – 0,456 ед. (по предложению организации на уровне фактической численности АУП в 2018 году). Нормативная численность, рассчитанная экспертом согласно «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 составила (на утвержденную численность ОПП 4,59 ед.) - 1,01 ед. АУП. Таким образом, эксперт предлагает утвердить численность АУП ниже нормативной численности, рассчитанной по приказу Госстроя.

Среднемесячная тарифная ставка принята в размере 10746 руб. Предложение организации -16743,83 руб., согласно штатному расписанию, утвержденному 01.10.2018 директором МУП «Тепловодхоз» Л.А. Корженевской, согласованному главой Козыревского сельского поселения И.Н. Байдугановой. На 2020 год предложение организации – утвердить среднемесячную тарифную ставку и заработную плату АУП без роста. Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2020 год сформирована экспертами Службы в размере 10746 руб., согласно п.2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (продолженного на период 2020-2022 годы), в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для административного персонала в размере 69078 руб. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,8;
- выплаты, связанные с вознаграждением за выслугу лет – 20%;
- текущее премирование – 20,8%;
- северные надбавки и районный коэффициент – 160,0%.

Согласно действующим нормам федерального законодательства.

- *отчисления на социальные нужды административного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 114,15 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* на утвержденную численность персонала принят в сумме 9,12 тыс. руб. (предложение организации отсутствует). Расчет произведен, исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 3973,91 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2022 год – 4087,60 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2023 год – 4208,59 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* на 2024 год – 4333,17 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

2.5 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2020 год приняты в размере 440,62 тыс. руб. (фактические затраты организации в 2018 году 387,54 тыс. руб.). Объем на 2020 год принят в размере 76,16 тыс. кВт-ч и рассчитан от фактического удельного

потребления электрической энергии организации в 2018 году – 1,6 кВт-ч/куб.м. Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2020 года – 4,75 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,893 руб./кВт.ч (без НДС) (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Удельный расход электроэнергии в 2020 году принят в размере 1,6 кВт-ч/куб.м.

Корректировка на 2021-2024 гг.:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с **формулой (39.1)** Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на 2021 год принят в размере 74,57 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,6 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 523,02 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР). Сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую АО «ЮЭСК» (без НДС):

- напряжение НН (без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 74,48 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,6 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 542,41 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2023 год принят в размере 74,30 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,6 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 562,74 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2024 год принят в размере 74,21 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,6 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2024 год приняты экспертом в сумме 584,53 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2024/2023 – 104,0% (согласно ПСЭР).

2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2020 год в сумме 19,14 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на тепловую энергию* - организацией не заявлялись и отсутствует подтверждение фактических расходов за 2018 год;

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2020 год в размере 19,14 тыс. руб. (предложение организации отсутствует), в том числе:

а) *водный налог* принят в размере 19,14 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020 год;

- расчет *арендной платы*. 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 на арендную плату исключены в полном объеме. Имущество закреплено за МУП «Тепловодхоз» на праве хозяйственного ведения. Арендная плата договором не предусмотрена.

Корректировка на 2021-2024 гг.:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2021 год в сумме 46,19 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на тепловую энергию (дрова)* подтверждены фактическими расходами за 2019 год в размере 43,20 тыс. руб. Предоставлены счета № 34 и № 35 от 16.10.2019, Акты выполненных работ и Накладные на отпуск материалов на сторону от той же даты с ИП Дубенко Д.Ю. На 2021 год эксперт включил данные расходы с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2% и 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР);

- *расходы на налоги и сборы* на 2021 год отклонены в полном объеме. Предложение организации отсутствует, подтверждения фактических расходов за 2019 год нет, в том числе:

а) *водный налог* отклонен в полном объеме. Организация не платит водный налог.

Неподконтрольные расходы на 2022-2024 годы сформировались следующим образом: 47,99 тыс. руб. на 2022 год, 49,91 тыс. руб. на 2023 год, 51,90 тыс. руб. на 2024 год.

2.5 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.47(2) 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», 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 (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Тепловодхоз» является муниципальным унитарным предприятием, в необходимую валовую выручку не включается расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

5. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, \quad (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

HBB_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 501,24» тыс. руб.;
 Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 281,02» тыс. руб.;
 Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 37,43» тыс. руб.;
 Величина сглаживания составила на 2023 год – 234,22 тыс. руб.;
 Величина сглаживания составила на 2022 год – 585,47 тыс. руб.;

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

на 2020 год:

- объем водоснабжения – 39,100 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3833,09 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоснабжения – 38,356 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4262,09 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем водоснабжения – 38,356 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 4640,57 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем водоснабжения – 38,356 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5055,45 тыс. руб.

на 2024 год:

- объем водоснабжения – 38,356 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5555,07 тыс. руб.

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

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг МУП «Тепловодхоз» в сфере холодного водоснабжения по Козыревскому сельскому поселению Усть-Камчатского муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2019 год	Утвержде но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	3595,05	3833,09	106,6	4262,09	111,2
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	40,984	39,100	95,4	38,356	98,1

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2019 год	Утвержде но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря</u> регулируемого года	89,65	106,42	118,7	115,82	108,8

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2024 год	Темп роста 2024/ 2023, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	4640,57	108,9	5055,45	108,9	5555,07	109,9
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	38,356	100,0	38,356	100,0	38,356	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря</u> регулируемого года	126,15	108,9	137,46	109,0	152,20	110,7

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2024 годы в сфере холодного водоснабжения для МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района следующее:

1) экономически обоснованные тарифы на водоснабжение (МУП «Тепловодхоз» не является плательщиком НДС), с календарной разбивкой:

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 106,42 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 115,82 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 115,82 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 126,15 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 126,15 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 137,46 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 137,46 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 152,20 руб. за 1 куб. метр.

2) льготные тарифы на водоснабжение для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (МУП «Тепловодхоз» не является плательщиком НДС):

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 90,00 руб. за 1 куб. метр.

3) планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ 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
	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	39,100	38,356	38,356	38,356	38,356
1.1	- населению	тыс. м ³	27,272	26,726	26,726	26,726	26,726
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	3,565	3,493	3,493	3,493	3,493
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	5,318	5,212	5,212	5,212	5,212
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³	2,946	2,925	2,925	2,925	2,925

4) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	64,33	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2021 год	65,98		
		2022 год	67,87		
		2023 год	69,88		
		2024 год	72,95		
	Итого:		341,01		

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

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	3833,09
2.	Необходимая валовая выручка	2021	4262,09
3.	Необходимая валовая выручка	2022	4670,57

4.	Необходимая валовая выручка	2023	5055,45
5.	Необходимая валовая выручка	2024	5555,07

б) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020	16,08	16,08	16,08	16,09
		2021	16,50	16,50	16,50	16,48
		2022	16,97	16,97	16,97	16,96
		2023	17,47	17,47	17,47	17,47
		2024	18,24	18,24	18,24	18,23

МУП «Тепловодхоз» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют, выразили согласие с данным проектом постановления (исх. от 27.10.2020 № 517, вх. от 27.10.2020 № 90/3857).

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского 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) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) часть 4 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 32 к протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 33 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 418 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского

городского округа на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 № 104-ОД и на основании заявления АО «Судоремсервис» было открыто дело по корректировке тарифов на водоотведение акционерному обществу «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Судоремсервис» применяет общую систему налогообложения.

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.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГОСК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{ССК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

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.;

$ПР_i^{ГОСК}$ - 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:

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - 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.;

$ТВ_{i-2}^{\Phi}$ - 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.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности АО «Судоремсервис» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал объемы, расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Судоремсервис» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ) И ОБОСНОВАННОСТЬ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

1.1. Объем водоотведения.

На 2019 год. В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2016-2018 годы, объем водоотведения принят экспертом на 2019 год в размере 247,38 тыс. куб. м. Объемы снижены по предложению организации, но не более чем на 5 % от плановых объемов 2017 года (260,4 тыс. куб. м.) в соответствии с п.4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

На 2020 год. В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2016-2018 годы, объем водоотведения принят экспертом на 2020 год в размере 237,48 тыс. куб. м. Объемы снижены по предложению организации, но не более чем на 5% от плановых объемов 2019 года (247,38 тыс. куб. м.) в соответствии с п.4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Анализ объема водоотведения был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы № 2-ТП (водхоз), а также справки о планируемых объемах водоотведения на 2019 год через станцию биологической очистки АО «Судоремсервис», договора на прием и очистку сточных вод и загрязняющих веществ очистными сооружениями от 01.06.2010 № 20/10.

Объем водоотведения для расчета тарифов на 2020 год принят в размере 237,48 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 118,74 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 118,74 тыс. куб. м.

По потребителям объем водоотведения на 2020 год установлен в размерах:

- прочим потребителям – 237,48 тыс. куб. м.

На 2021 год. В результате анализа предоставленных предприятием документов по фактическим показателям за 2017-2019 годы, объем водоотведения принят экспертом на 2021 год в размере 242,73 тыс. куб. м. Объемы увеличены на 2,2% от плановых объемов 2020 года (237,48 тыс. куб. м.) и приняты на уровне факта 2019 года, в соответствии с п.4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Анализ объема водоотведения был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2017-2018 годы – формы № 2-ТП (водхоз), а также счетов на оплату, счетов-фактур и актов за 2019 год, выставленных АО «Судоремсервис» КГУП «Камчатский водоканал», ООО «Коен», АО «Корьякэнерго» и ИП Богдан Ярослав Олегович.

Объем водоотведения для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 242,73 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 121,36 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 121,36 тыс. куб. м.

По потребителям объем водоотведения на 2020 год установлен в размерах:

- прочим потребителям – 242,73 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы, объем водоотведения принимается экспертом на уровне 2021 года в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2022 год – 242,73 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 242,73 тыс. куб. м.

1.3. Базовый уровень операционных расходов, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) принят в сумме 8940,65 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 3108,38 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по следующим статьям затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* – 72,02 тыс. руб. Предложение организации – 72,02 тыс. руб.;

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2457,18 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 4 ед. (на уровне предложения организации). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 39166,94. руб. (проиндексирована от фактического уровня средней зарплаты в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,7% от скорректированного ФОТ или 577,16 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 – 0,7% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *общехозяйственные расходы* отклонены в полном объеме в связи с отсутствием подтверждающих документов;

- *прочие производственные расходы* приняты в размере 720,79 тыс. руб., в том числе:

а) *расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод* – 100,81 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

б) *расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей* приняты в размере 329,08 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня затрат по данной статье в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

в) *расходы на осуществление производственного контроля состава и свойств сточных вод* приняты в размере 40,18 тыс. руб. (на уровне предложения организации);

г) *расходы на охрану труда* приняты в размере 29,11 тыс. руб. (на уровне предложения организации);

д) *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 80 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

е) *прочие расходы* (гидрометеорологическая информация, информационные услуги, поверка приборов, испытания, услуги связи) приняты в размере 141,6 тыс. руб. (на уровне предложения организации);

Цеховые расходы

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 2176,93 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности цехового персонала на 2019 год – 2 ед. (на уровне предложения организации). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена в размере 69400 руб., на уровне предложения организации;

- *отчисления на социальные нужды цехового персонала* приняты из расчета 30,7% от скорректированного ФОТ или 511,34 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 – 0,7% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие расходы (проезд в отпуск)* на утвержденную численность персонала принят в сумме 40 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *расходы на текущий ремонт объектов водоотведения* в расчете тарифа приняты в размере 684,88 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня расходов в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018). В расходы включены затраты на оплату труда и материалы;

Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 2788,86 тыс. руб.

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 1581,90 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом численности административного персонала (АУП) на 2019 год – 1,44 ед. Численность рассчитана экспертом, исходя из приказа Госстроя от 22.03.1999 г. № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства». Размер средней зарплаты АУП составил 70042 рублей на 2019 год (проиндексирован от фактического размера в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018). Средняя зарплата рассчитана следующим образом: сумма средств на оплату труда АУП 22137,8 тыс. руб. и на резерв отпуска 4073,2 тыс. руб. (представлены организацией в «Расшифровке затрат»), деленная на численность АУПа - 33,5 ед. (отражена в «Штатной численности работников»);

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты в сумме 371,57 тыс. руб. приняты из расчета 30,7% от скорректированного ФОТ или 371,57 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 – 0,7% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- прочие расходы (проезд в отпуск) принят в сумме 28,8 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- общехозяйственные расходы АУП в расчете тарифа приняты в размере 1179,47 тыс. руб. (проиндексированы от фактического уровня расходов в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018). В расходы 2017 года включены затраты на Заводоуправление, РМУ, РСУ, транспортный участок, бойлерную, охрану, склад, пожарное депо, медпункт, (представлены организацией в «Расшифровке затрат»). Расчет произведен от скорректированных экспертом затрат на вышеуказанные подразделения (19205,91 тыс. руб.) с учетом доли затрат на вид деятельности «Водоотведение» в общих прямых затратах предприятия, или 5,72 %. Принцип распределения общехозяйственных расходов отражен в Положении «Об учетной политике для бухгалтерского и налогового учета» АО «Судоремсервис» на 2017 год.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2020 год – 9116,78 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- операционные расходы на 2021 год – 9368,69 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2% и 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99% и 0,99%, соответственно;

- операционные расходы на 2022 год – 9636,73 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- операционные расходы на 2023 год – 9921,98 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере 1392,70 тыс. руб. (предложение организации 1426,24 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического удельного расхода электроэнергии в 2017 году 1,2 кВт-ч/куб. м стоков, равного удельному расходу, предложенному организацией. Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт.ч (без НДС).

Объем потребления электроэнергии на 2019 принят в размере 296,86 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии.

Корректировка на 2020-2023гг.:

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 2020 год (*приложение 8*) экспертом Службы приняты в размере 1373,97 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Удельное потребление электрической энергии в размере 1,2 кВт.ч/куб.м принято согласно утвержденных долгосрочных параметров регулирования, а именно показателя удельного расхода электрической энергии, с учетом п.95 Методических указаний. Объем потребления электроэнергии на 2020 год составит 284,98 тыс.кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 291,27 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии в размере 1,2 кВт.ч/куб.м на объем водоотведения 242,73 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 1702,49 тыс. руб. с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (низкое напряжение, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2022 год в размере 291,27 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,2 кВт.ч/куб.м на объем водоотведения 242,73 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1767,73 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2023 год в размере 291,27 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,2 кВт.ч/куб.м на объем водоотведения 242,73 тыс. куб.м.

Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 1838,44 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

1.6. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год в сумме 338,91 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 653,58 тыс. руб. (предложение организации 65,84 тыс. руб.), в том числе:

а) *расходы на тепловую энергию* на 2019 год приняты в размере 640,81 тыс. руб. (предложение организации 46,36 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического расхода тепловой энергии в 2017 году – 0,2 тыс. Гкал. Расходы на тепловую энергию на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на тепловую энергию, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2019 года – 3116,32 руб./Гкал, с 1 июля 2019 года – 3300,18 руб./Гкал (без НДС).

б) *расходы на покупку воды* на 2019 год приняты в размере 12,78 тыс. руб. (предложение организации 19,49 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического объема холодной воды в 2017 году – 0,29 тыс. куб. м. Расходы на холодную воду на 2019 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на холодную воду, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2019 года – 43,09 руб./куб. м, с 1 июля 2019 года – 45,03 руб./куб. м (без НДС) (с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2019 года – 104,5%).

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 16,37 тыс. руб. (предложение организации 16,37 тыс. руб.), в том числе:

а) *плата за пользование водным объектом* принята по предложению организации на 2019 год в размере 5,1 тыс. руб.;

б) *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в соответствии с предложением организации на 2019 год в размере 11,27 тыс. руб.;

в) *арендная плата* принята в размере 68,96 тыс. руб. (предложение организации 2044,61 тыс. руб.).

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 (водоотведения) 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.

Расчет амортизационных начислений и налога на землю представлен организацией. Службой учтены амортизационные начисления по объектам: «Насосная станция» - 1,356 тыс. руб. в год и «Лаборатория» - 3,051 тыс. руб. в год,

по объекту «Очистные сооружения» амортизационные начисления отсутствуют. Включены также налог на землю в размерах 46,471 и 11,636 тыс. руб. соответственно, а также Службой рассчитан и включен налог на имущество в размере 1,7% от остаточной стоимости, т.е. 1,972 и 4,46 тыс. руб. соответственно.

Корректировка на 2020-2023гг.:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2020 год сложились в сумме 717,10 тыс. руб. В составе этих расходов скорректированы следующие статьи затрат:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 766,88 тыс. руб. (предложение организации 1258 тыс. руб.), в том числе:

а) расходы на тепловую энергию на 2020 год приняты в размере 730,07 тыс. руб. (предложение организации 1225 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического расхода тепловой энергии в 2018 году – 0,1989 тыс. Гкал (расход по станции биологической очистки (далее - СБО) и центральной заводской лаборатории (далее – ЦЗЛ)). Анализ объемов расхода тепловой энергии был произведен на основании предоставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, выставленных ПАО «Камчатскэнерго» за 2018 год, а также справок по расходу энергоресурсов за 2018 год. Затраты рассчитаны экспертом Службы с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на тепловую энергию, поставляемую потребителям: тариф (без НДС) с 1 января 2020 года – 3583,77 руб./Гкал, с 1 июля 2020 года – 3755,79 руб./Гкал (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2020/2019 – 104,8 % (согласно ПСЭР).

б) расходы на покупку воды на 2020 год приняты в размере 36,82 тыс. руб. (предложение организации 33,0 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического объема холодной воды в 2018 году – 0,678 тыс. куб. м (расход по СБО и ЦЗЛ). Анализ объемов расхода холодной воды был произведен на основании предоставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, выставленных КГУП «Камчатский водоканал» за 2018 год, а также справок по расходу энергоресурсов за 2018 год. Расходы на холодную воду на 2020 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифов в регулируемом периоде на холодную воду, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2020 года – 53,21 руб./куб. м, с 1 июля 2020 года – 55,39 руб./куб. м (без НДС) с учетом индекса цен производителей по водоснабжению на 2020/2019 – 104,1 % (согласно ПСЭР).

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2020 год в размере 11,34 тыс. руб. (предложение организации 47,0 тыс. руб.), в том числе:

а) плата за пользование водным объектом и частью акватории принята на 2020 год в размере 2,34 тыс. руб. Расчет произведен от фактических расходов предприятия в 2018 году, проиндексированных на двойной индекс ИПЦ 2019/2018 и 2020/2019. Фактические затраты 2018 года скорректированы экспертом с учетом доли затрат на вид деятельности «Водоотведение» в общих прямых затратах

предприятия, или 5,72 %. Принцип распределения общехозяйственных расходов отражен в Положении «Об учетной политике для бухгалтерского и налогового учета» АО «Судоремсервис»;

б) *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в соответствии с предложением организации на 2020 год в размере 9 тыс. руб.;

в) *арендная плата* на 2020 год принята в размере 68,88 тыс. руб. (предложение организации 2590,0 тыс. руб.).

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 (водоотведения) 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.

Расчет амортизационных начислений и налога на землю представлен организацией. Службой учтены амортизационные начисления по объектам: «Насосная станция» - 1,356 тыс. руб. в год и «Лаборатория» - 3,051 тыс. руб. в год, по объекту «Очистные сооружения» амортизационные начисления отсутствуют. Включены также налог на землю в размерах 46,471 и 11,636 тыс. руб. соответственно, а также Службой рассчитан и включен налог на имущество в размере 1,7% от остаточной стоимости, т.е. 1,959 и 4,408 тыс. руб. соответственно. В обоснование предоставлен расчет арендной платы за объекты недвижимого имущества, учитываемой при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для АО «Судоремсервис» на 2019 год;

Неподконтрольные расходы на 2021 год сложились в сумме 697,68 тыс. руб. В составе этих расходов скорректированы следующие статьи затрат:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 1303,47 тыс. руб. (предложение организации 1305,68 тыс. руб.), в том числе:

а) *расходы на тепловую энергию* на 2021 год приняты в размере 1285,50 тыс. руб. (предложение организации 1285,50 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического расхода тепловой энергии в 2019 году – 0,3058 тыс. Гкал (расход по станции биологической очистки (далее - СБО) и центральной заводской лаборатории (далее – ЦЗЛ)). Анализ объемов расхода тепловой энергии был произведен на основании предоставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, выставленных ПАО «Камчатскэнерго» за 2019 год, а также справок по расходу энергоресурсов за 2019 год. Затраты рассчитаны экспертом Службы с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на тепловую энергию, поставляемую потребителям: тариф (без НДС) с 1 января 2021 года – 4121,33 руб./Гкал, с 1 июля 2021 года – 4286,18 руб./Гкал (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2021/2020 – 104% (согласно ПСЭР).

Объем потребления тепловой энергии на 2022-2023 годы принят по 0,3058 тыс. Гкал.

На 2022 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 1336,92 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2022/2021 – 104% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2022 года – 4286,18 руб./Гкал, с 1 июля 2022 года – 4457,63 руб./Гкал.

На 2023 год расходы на тепловую энергию приняты в размере 1390,40 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на тепловую энергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2023 года – 4457,63 руб./Гкал, с 1 июля 2023 года – 4635,94 руб./Гкал.

б) расходы на покупку воды на 2021 год приняты в размере 17,96 тыс. руб. (предложение организации 35,0 тыс. руб.). Затраты рассчитаны от фактического объема холодной воды в 2019 году – 0,331 тыс. куб. м (расход по СБО и ЦЗЛ). Анализ объемов расхода холодной воды был произведен на основании предоставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, выставленных КГУП «Камчатский водоканал» за 2019 год, а также справок по расходу энергоресурсов за 2019 год. Расходы на холодную воду на 2021 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста тарифов в регулируемом периоде на холодную воду, поставляемую потребителям: тариф с 1 января 2021 года – 53,21 руб./куб. м, с 1 июля 2021 года – 55,34 руб./куб. м (без НДС) с учетом индекса цен производителей по водоснабжению на 2021/2020 – 104% (согласно ПСЭР).

Объем потребления холодной воды на 2022-2023 годы принят по 0,331 тыс. куб. м.

На 2022 год расходы на холодную воду приняты в размере 18,68 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса цен производителей по водоснабжению на 2022/2021 – 104% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2022 года – 55,34 руб./куб. м, с 1 июля 2022 года – 57,55 руб./куб. м;

На 2023 год расходы на холодную воду приняты в размере 19,43 тыс. руб. Сформированы с учетом индекса цен производителей по водоснабжению на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР): тариф с 1 января 2023 года – 57,55 руб./ куб. м, с 1 июля 2023 года – 59,85 руб./ куб. м;

- расходы на налоги и сборы утверждены на 2021 год в размере 11,42 тыс. руб. (предложение организации 47,0 тыс. руб.), в том числе:

а) плата за пользование водным объектом и частью акватории принята на 2021 год в размере 2,42 тыс. руб. Расчет произведен от плановых расходов на 2019 год, проиндексированных на ИПЦ 2021/2020.

б) плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год принята на уровне плановых затрат, утвержденных на 2020 год - в размере 9 тыс. руб.;

в) арендная плата на 2021 год принята в размере 68,81 тыс. руб. (предложение организации 2590,0 тыс. руб.).

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 (водоотведения) 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.

Службой учтены амортизационные начисления по объектам: «Насосная станция» - 1,356 тыс. руб. в год и «Лаборатория» - 3,051 тыс. руб. в год, по объекту «Очистные сооружения» амортизационные начисления отсутствуют. В обоснование предоставлена «Ведомость амортизации основных средств» ООО «Ретривер» за 2019 год. Включены также налог на землю в размерах 46,471 и 11,636 тыс. руб. соответственно, а также Службой рассчитан и включен налог на имущество в размере 1,7% от остаточной стоимости, т.е. 1,936 и 4,357 тыс. руб. соответственно. В обоснование предоставлен расчет арендной платы за объекты недвижимого имущества, учитываемой при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для АО «Судоремсервис» на 2019 год;

Неподконтрольные расходы на 2022-2023 годы сформировались следующим образом: 1435,93 тыс. руб. на 2022 год, 1527,15 тыс. руб. на 2023 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки

1) расходы на компенсацию экономически необоснованных доходов за 2017 год по водоотведению приняты на 2019 год в размере «минус 1762,02» тыс. руб. - сформировалась по итогам 2017 года (проиндексированы от фактического уровня расходов в 2017 году на двойной индекс 2018/2017 и 2019/2018);

В соответствии с ф. 33 пункта 91 главы VII Методических указаний размер корректировки по фактическим результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год сложился по водоотведению в размере «минус 1762,02» тыс. руб. и подлежит к включению в расчет необходимой валовой выручки в течение трех лет – с 2019 по 2021 годы.

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

а) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурсов в 2017 году, фактических объемов стоков и утвержденного удельного расхода электроэнергии на куб. м стоков (в составе долгосрочных параметров регулирования);

б) отклонением расходов на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций в 2017 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2017 год;

в) отклонением расходов на оплату налогов и сборов в 2017 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2017 год;

г) отклонением расходов на арендную плату в 2017 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2017 год;

Отклонение по объему водоотведения «минус 546,01» тыс. руб. подлежит учету в течение 3 лет в расчете необходимой валовой выручки. Отклонение по расходам в размере «минус 1216,01» подлежит учету в течение 3 лет в составе неподконтрольных расходов.

Корректировка НВВ

Отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод в 2017 году в размере «минус 546,01» тыс. руб. распределено экспертом на два года: на 2019 год - «минус 220» тыс. руб., на 2020 год - «минус 326,01» 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.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности АО «Судоремсервис» 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.).

В соответствии с ф. 33 пункта 91 главы VII Методических указаний размер корректировки по фактическим результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год подлежит к включению в расчет необходимой валовой выручки в течение трех лет – с 2021 по 2023 годы.

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

а) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурсов в 2019 году, фактических объемов стоков и утвержденного удельного расхода электроэнергии на куб. м стоков (в составе долгосрочных параметров регулирования);

б) отклонением расходов на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

в) отклонением расходов на оплату налогов и сборов в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

г) отклонением расходов на арендную плату в 2019 году от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год АО «Судоремсервис», 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 565,63 тыс. руб. (проиндексирован от фактического уровня расходов в 2019 году на двойной индекс 2020/2019 и 2021/2020)

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 565,63 тыс. руб. (приложение 12) и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 210,18 тыс. руб.;

- отклонение по расходам – 355,45 тыс. руб.

Отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод в 2019 году в размере 210,18 тыс. руб. распределено экспертом на три года: на 2021 год - 100 тыс. руб., на 2022 год – 95 тыс. руб., на 2023 год – 15,18 тыс. руб.

Отклонение по расходам в 2019 году в размере 355,45 тыс. руб. распределено экспертом на три года: на 2021 год - 100 тыс. руб., на 2022 год – 100 тыс. руб., на 2023 год – 155,45 тыс. руб.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, \quad (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде

регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;
(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

HBB_1^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 170,97» тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 224,57» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 395,54 тыс. руб.

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

на 2019 год:

- объем водоотведения – 247,38 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 10452,26 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем водоотведения – 237,48 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 10881,84 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем водоотведения – 242,73 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 11797,90 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем водоотведения – 242,73 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 12810,82 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем водоотведения – 242,73 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 13853,75 тыс. руб.

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

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг АО «Судоремсервис» в сфере водоотведения по Петропавловск-Камчатскому городскому округу по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2018 год	Утвержде но РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	10274,30	10452,26	101,7	10881,84	104,1

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТИЦ КК на 2018 год	Утвержде но РСТИЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде но РСТИЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	260,40	247,38	95,0	237,48	96,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	39,46	45,04	114,2	46,60	103,5

№ п.п	Наименование	Утверж- дено РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утверж- дено РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утверж- дено РСТИЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	11797,90	108,4	12810,82	108,6	13853,75	108,1
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	242,73	102,2	242,73	100,0	242,73	100,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	50,61	108,6	54,94	108,6	59,21	107,8

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2023 годы для АО «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа следующее:

- 1) экономически обоснованные тарифы на водоотведение, с календарной разбивкой:
 - с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 46,60 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 50,61 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 50,61 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 54,94 руб. за 1 куб. метр
 - с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 54,94 руб. за 1 куб. метр;
 - с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 59,21 руб. за 1 куб. метр;

- 2) планируемый объем принимаемых сточных вод:

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6		
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	247,38	237,48	242,73	242,73	242,73
1.1	- населению	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	247,38	237,48	242,73	242,73	242,73

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	684,88	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	698,37		
		2021 год	716,28		
		2022 год	736,77		
		2023 год	758,58		
	Итого:		3594,88		

4) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения:

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	171,22	171,22	171,22	171,22
		2020	174,59	174,59	174,59	174,60
		2021	179,07	179,07	179,07	179,07
		2022	184,19	184,19	184,19	184,20
		2023	189,65	189,65	189,65	189,63

5) 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	10452,26
2.	Необходимая валовая выручка	2020	10881,84
3.	Необходимая валовая выручка	2021	11797,90
4.	Необходимая валовая выручка	2022	12810,82
5.	Необходимая валовая выручка	2023	13853,75

АО «Судоремсервис» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Представлено возражение организации с просьбой отложить принятие тарифов на водоотведение до утверждения базовых тарифов на электроэнергию на 2021 год (письмо от 28.10.2020 № 551/08, рег. 28.10.2020 № 90/3890). Данное возражение озвучено экспертом на правлении. В связи с тем, что базовые тарифы на электроэнергию планируются к принятию 31 декабря 2020 года, а по законодательству тарифы на водоотведение должны быть утверждены не позднее 20 декабря, возражение организации не учитывается.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 418 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение АО «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 34 к протоколу;

3) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 35 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

11. СЛУШАЛИ:

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

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления УФСБ России по Камчатскому краю от 15.04.2020 № 95/10-646(рег. № 90/1452 от 17.04.2020) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

от 30.04.2020 № 77-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 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» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

УФСБ России по Камчатскому краю не является плательщиком НДС.

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.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{О СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

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.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности УФСБ России по Камчатскому краю и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования УФСБ России по Камчатскому краю с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ) И ОБОСНОВАННОСТЬ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

1.1. Подъем воды из подземных источников водоснабжения

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019 год в размере 16,743 тыс. куб. м, что ниже плановых объемов, утвержденных на 2018 год, и фактических объемов за 2017 год, принятых Службой. Объемы для населения снижены экспертом на 5% в связи с расселением в 2017 году части домов военного городка в связи с аварийным состоянием (письмо УФСБ России по Камчатскому краю от 7 ноября 2017 г. № 17 и План отпуска питьевой и горячей воды в 2019 году). Объемы отпуска холодной воды для категории население на 2020-2023 годы приняты экспертом с ежегодным снижением на 3,5 процента.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2019 год установлен экспертом в размерах:

- население – 15,060 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,683 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы (

Объем полезного отпуска холодной воды на 2020 год принят экспертом в размере 16,447 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

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

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

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

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

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

- населению – 14,765 тыс. куб. м

- прочим потребителям – 1,683 тыс. куб. м.

Объем полезного отпуска холодной воды на 2021 год принят экспертом в размере 15,709 тыс. куб. метров.

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)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленного Плана отпуска питьевой и горячей воды в 2021 году, содержащего анализ объемов отпуска воды населению и прочим потребителям с 2019 года. Объемы для населения снижены экспертом на 5% в связи с расселением в 2017 году части домов военного городка в связи с аварийным состоянием (письмо УФСБ России по Камчатскому краю от 7 ноября 2017 г. № 17 и План отпуска питьевой и горячей воды в 2020 году). Объемы отпуска холодной воды для категории население на 2022-2023 годы приняты экспертом с ежегодным снижением на 5 процентов. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2017-2019 годы составил 11%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Учитывая это, объем воды, отпущенной населению принят экспертом на 2021 год со снижением на 5% и составил 14,026 тыс. куб. метров. Отпуск прочим потребителям принят к расчету на уровне утвержденных на 2019 год – 1,683 тыс. куб. метров (по предложению предприятия, подтвержденный факт 2019). Потерь нет.

Объем полезного отпуска воды для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 15,709 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 7,855 тыс. куб. м.;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 7,855 тыс. куб. м.

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

- населению – 14,026 тыс. куб. м

- прочим потребителям – 1,683 тыс. куб. м.

1.3. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом с ежегодным снижением на 4 % в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2022 год – 15,008 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 14,342 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ (обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

2.1. Базовый уровень операционных расходов, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) принят в сумме 701,275 тыс. рублей.

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

Производственные расходы

Экспертом затраты приняты в сумме 671,275 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы рассчитаны следующие статьи затрат:

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск) приняты в сумме 467,228 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 4302 тыс. руб. (по предложению организации) и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 1,3 ед. (ниже предложения организации в связи со снижением объемов). Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 29056,5 руб. и сформирована с учетом выплат, связанных с режимом работы и условиями труда – 23,0%, текущего премирования – 60%; северных надбавок и районного коэффициента – 160,0%;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 150,447 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* на утвержденную численность персонала принят в сумме 53,6 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

Ремонтные расходы

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* в расчете тарифа приняты в размере 30 тыс. руб. (в связи с отсутствием подтвержденных фактических расходов);

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

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

- *операционные расходы* на 2021 год – 734,850 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2% и 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99% и 0,99%, соответственно.

- *операционные расходы* на 2022 год – 755,874 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 778,247 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.3. Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год приняты в размере 32,626 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии по предварительному расчету на 2019 год.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год – 5,797 тыс. кВт-ч (по факту 2017 года и по предложению организации), на 2020-2023 годы ежегодно снижается в связи со снижением объемов поднятой воды и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии – 0,346 кВт-ч на 1 куб. м. поднятой воды на 2019 год.

Корректировка на 2020-2023гг.:

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 2020 год экспертом Службы приняты в размере 33,061 тыс. руб. (предложение организации – 57,793 тыс. руб.) с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом

периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (без НДС): с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,926 руб/кВт.ч. (рост 103,7%). Удельное потребление электрической энергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м принято согласно утвержденных долгосрочных параметров регулирования, а именно показателя удельного расхода электрической энергии, с учетом п.95 Методических указаний (предложение организации 1,121 кВт.ч/куб.м). Объем потребления электроэнергии на 2020 год составит 5,695 тыс.кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 5,439 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м на объем поданной в сеть воды 15,709 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 38,15 тыс. руб. (предложение организации – 25,999 тыс. руб.) с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (напряжение СН-2, без НДС): с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2022 год в размере 5,196 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м на объем поданной в сеть воды 15,0,08 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 37,844 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2023 год в размере 4,966 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м на объем поданной в сеть воды 14,342 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 37,61 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

2.4. Амортизация

Амортизация основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлена Сводная таблица по начислению амортизации за 2017-2022 года. Расходы на амортизацию на 2019 год приняты Службой по предложению организации в размере 4,765 тыс. руб.

Корректировка на 2020-2023гг.:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний

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

подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлена Сводная таблица по начислению амортизации за 2018-2023 года.

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.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, \quad (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

НВВ_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2019 год – 3,49 тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 2,03» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 9,96» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 0,42» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2023 год – 8,92 тыс. руб.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период (*приложение 7*):

на 2019 год:

- объем водоснабжения – 16,743 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 742,154 тыс. руб.
на 2020 год:
- объем полезного отпуска воды – 16,447 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 751,503 тыс. руб.
на 2021 год:
- объем полезного отпуска воды – 15,709 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 763,569 тыс. руб.
на 2022 год:
- объем полезного отпуска воды – 15,008 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 793,824 тыс. руб.
на 2023 год:
- объем полезного отпуска воды – 14,342 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 825,306 тыс. руб.

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

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

№ п.п	Наименование	Утвержде- но РСТиЦ КК на 2018 год	Утвержде- но РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде- но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	723,399	742,154	102,6	751,503	101,3
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	17,102	16,743	97,9	16,447	98,2
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря регулируемого года</u>	43,80	44,85	102,4	46,53	103,7

№ п.п	Наименование	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утверж- дено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	763,569	101,6	793,824	103,4	825,306	104,0

№ 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 %
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	15,709	95,5	15,008	95,5	14,342	95,6
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	50,68	108,9	55,10	108,7	59,99	108,9

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2021-2023 годы для УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа следующие показатели:

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

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 46,53 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 50,68 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 50,68 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 55,10 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 55,10 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 59,99 руб. за 1 куб. метр.

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

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	2	3	4	5	6		
	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	16,743	16,447	15,709	15,008	14,342
1.1	- населению	тыс. м ³	15,060	14,765	14,026	13,325	12,659
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприяти й	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	30,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	30,80		
		2021 год	31,44		
		2022 год	32,34		
		2023 год	33,29		
	Итого:		157,87		

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

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	15,00	-	15,00	-
		2020	-	15,40	-	15,40
		2021	15,72	-	15,72	-
		2022	-	16,17	-	16,17
		2023	16,64	-	16,65	-

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

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	742,154
2.	Необходимая валовая выручка	2020	751,503
3.	Необходимая валовая выручка	2021	763,569
4.	Необходимая валовая выручка	2022	793,824
5.	Необходимая валовая выручка	2023	825,306

УФСБ России по Камчатскому краю с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют,

выразили согласие с данным проектом постановления (исх. от 22.10.2020 № 90.01-07/2403, вх. от 28.10.2020 № 90/3882).

РЕШИЛИ:

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

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

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

2) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 36 к протоколу;

3) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 37 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления МУП «Горсети» от 27.04.2020 № 238 (рег. № 90/1580 от 27.04.2020), приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №106-ОД открыто дело № 81/ВС, ВО-2021-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана» на 2021-2023 годы.

На основании решения Арбитражного суда Камчатского края по делу № А24-8205/2019 от 29 мая 2020 года, в связи с признанием сделки по приватизации имущества недействительной, суд признал недействительными государственную регистрацию МУП «Горсети» и запись в государственном реестре о создании МУП «Горсети», а также записи о прекращении деятельности муниципального унитарного предприятия «Горсети» путем реорганизации в форме преобразования и о начале процедуры реорганизации муниципального унитарного предприятия «Горсети» в форме преобразования. Таким образом, предприятие вновь возвращено в форму муниципального унитарного предприятия, о чем свидетельствует выписка из реестра ЕГРЮЛ от 23.07.2020.

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).

МУП «Горсети» 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.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МУП «Горсети» 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 МУП «Горсети» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации (корректировка тарифов).

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

1.1. Отпуск воды для формирования тарифов: 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 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 279,621 тыс. куб. метров (снижение на 4,18% к

уровню 2020 года), предложение предприятия – 280,893 тыс. куб. метров. Потребление на собственные нужды – 36,186 тыс. куб. м. Потери воды в сети – 29,145 тыс. куб. м (10,4% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 250,476 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 124,734 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 125,742 тыс. куб. м.

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

- население – 178,561 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 29,847 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 42,068 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом с учетом 2% ежегодного снижения в следующих размерах:

- на 2022 год – 245,466 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 240,557 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования 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 – 23336,735 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 – 24004,399 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 – 24714,930 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 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 1822,457 тыс. руб. (предложение организации – 1881,945 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 311,777 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 390,0 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 1,115 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 279,621 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 1854,465 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 1890,070 тыс. руб.

1.6. Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2021-2023 годы:

- на 2021 год-2023 годы неподконтрольные расходы скорректированы и приняты:

- на 2021 год - в сумме 246,986 тыс. руб., в том числе:

- расходы *на водный налог* – 102,424 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 144,563 тыс. руб. исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ - (ресурсы) – 96,375 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,0 рублей). МУП «Горсети» наделен статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению в соответствии с распоряжением администрации городского округа «поселок Палана» от 24.03.2014 № 60-р.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2022 год - в сумме 262,395 тыс. руб., в том числе:

- расходы *на водный налог* – 117,832 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует. Муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в

сумме 144,563 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2021 год).

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2023 год - в сумме 280,074 тыс. руб., в том числе:

- расходы на водный налог – 135,512 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 144,563 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2022 год).

- *займы и кредиты* отсутствуют.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 147,070 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений (в результате поэтапной реализации мероприятий ИП и ввода основных средств) (предложение предприятия – 160,070 тыс. руб.).

На период 2022-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2021 года, т.е. в размере 147,070 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)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

На 2021-2023 годы расходы на капитальные вложения отсутствуют. Выплаты социального характера также отсутствуют.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

На основании изменений, внесенных в Основы ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, являющейся муниципальным унитарным предприятием, не включается на весь долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

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 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

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МУП «Горсети» 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 МУП «Горсети» за 2019 год

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Факт МУП «Горсети» за 2019 год, тыс. руб.			Принято РСТ КК за 2019 год, тыс. руб.		
		план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт организации	отклонение (гр.4- гр.3)	план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт РСТ 2019 года	отклонение (гр.7-гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	НВВ	24507,855	25417,953	910,098	22507,855	22427,743	-80,112
1.1	Операционные расходы	22270,515	22501,125	230,610	22270,515	22270,515	0,000
1.2	Неподконтрольные расходы	236,610	230,109	-6,501	236,610	65,357	-171,253
1.3	Электроэнергия	1586,550	2048,452	461,902	1586,550	1453,604	-132,946
1.4	Амортизация	112,080	336,167	224,087	112,080	336,167	224,087
1.5	Нормативная прибыль	302,100	302,100	0,000	302,100	302,100	0,000
1.6	Корректировка НВВ	0,000	0,000	0,000	2000,000	2000,000	0,000
1.7	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	ИТОГО Недополученные доходы/ расходы прошлых периодов, в том числе:			2676,353			1828,333
	в том числе:						
2.1	Неподконтрольные расходы						
2.2.	Экономически обоснованные расходы,			910,098			-80,112

№ п/п	Наименование показателя	Факт МУП «Горсети» за 2019 год, тыс. руб.			Принято РСТ КК за 2019 год, тыс. руб.		
		план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт организации	отклонение (гр.4- гр. 3)	план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт РСТ 2019 года	отклонение (гр.7-гр.6)
	не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде						
2.3.	Отклонение фактически достигнутого объема полезного отпуска			1766,26			1908,44

Всего недополученный 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 1828,333 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоотведению 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) МУП «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана» на 2019-2023 годы сформированы (с учетом корректировки на 2021-2023гг.) следующие показатели производственной программы организации из расчета следующих объемов отпуска и размеров необходимой валовой выручки:

Таблица 3

№ 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	271,644	261,410	250,476	245,466	240,557
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	22507,8 55	22728,8 66	23424,9 16	25068,3 29	26532,1 44

Величина корректировки необходимой валовой выручки (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года и ежегодной балансировки между видами деятельности) принята в размере:

- на 2021 год – «минус» 2128,33 тыс. руб.
- на 2022 год – «минус» 1200,0 тыс. руб.
- на 2023 год – «минус» 500,0 тыс. руб.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

1.1. *Объем сточных вод 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 данных статистических форм 22-ЖКХ темп изменения (снижения) объемов сточных вод за последние 3 года превышает 5% в год, соответственно, изменение объемов принимается экспертом на уровне 5%.

Таким образом, *объем сточных вод на 2021 год* принимается экспертом в размере 234,252 тыс. куб. метров (снижение на 5% к уровню 2020 года), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 117,774 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 116,478 тыс. куб. м.

По потребителям объем сточных вод на 2021 год установлен в размерах:

- население – 200,014 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 30,085 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 4,152 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы отпуск принимается экспертом с учетом 5% ежегодного снижения в следующих размерах:

- на 2022 год – 222,539 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 211,412 тыс. куб. м.

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

- *операционные расходы* на 2021 год – 25722,723 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 – 26458,650 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 – 27241,826 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 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 858,403 тыс. руб. (предложение организации – 744,906 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 146,876 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 154,037 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,627 кВт.ч/куб.м. на объем отпуска в сеть 234,252 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 846,728 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 836,566 тыс. руб.

1.6. Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2021-2023 годы:

- на 2021 год-2023 годы *неподконтрольные расходы* скорректированы и приняты:

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 301,529 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.
 - *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 301,529 тыс. руб. исходя из объема принятых сточных вод от населения за 2019 год по ф.22-ЖКХ - (ресурсы) – 180,918 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 83,33 рублей). МУП «Горсети» наделен статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению в соответствии с распоряжением администрации городского округа «поселок Палана» от 24.03.2014 № 60-р.

- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 301,529 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.
- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 301,529 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2021 год).
- *займы и кредиты* отсутствуют.

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 301,529 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.
- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* принят в сумме 301,529 тыс. руб. (на уровне учтенных на 2022 год).
- *займы и кредиты* отсутствуют.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 31,060 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений (в результате поэтапной реализации мероприятий ИП и ввода основных средств) (предложение предприятия – 83,060 тыс. руб.).

На период 2022-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2021 года, т.е. в размере 31,060 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)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

На 2021-2023 годы расходы на капитальные вложения отсутствуют. Выплаты социального характера также отсутствуют.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

На основании изменений, внесенных в Основы ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, являющейся муниципальным унитарным предприятием, не включается на весь долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А

ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МУП «Горсети» 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 МУП «Горсети» за 2019 год

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Факт МУП «Горсети» за 2019 год, тыс. руб.			Принято РСТ КК за 2019 год, тыс. руб.		
		план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт организации	отклонение (гр.4- гр. 3)	план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт РСТ 2019 года	отклонение (гр.7-гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	НВВ	27766,453	25461,419	-2305,034	29967,855	29472,262	-495,593
1.1	Операционные расходы	22346,088	23309,235	963,147	24547,490	24547,490	0,000
1.2	Неподконтрольные расходы	365,937	959,061	593,124	365,937	0,000	-365,937
1.3	Электроэнергия	752,775	760,063	7,288	752,775	623,119	-129,656
1.4	Амортизация	83,060	83,060	0,000	83,060	83,060	0,000
1.5	Нормативная прибыль	350,000	350,000	0,000	350,000	350,000	0,000
1.6	Корректировка НВВ	3868,593	0,000	3868,593	3868,593	3868,593	0,000
1.7	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	ИТОГО Недополученные доходы/ расходы прошлых периодов, в том числе:						
	в том числе:						
2.1	Неподконтрольные расходы						
2.2.	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении						
				-2305,034			-495,593

№ п/п	Наименование показателя	Факт МУП «Горсети» за 2019 год, тыс. руб.			Принято РСТ КК за 2019 год, тыс. руб.		
		план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт организации	отклонение (гр.4- гр. 3)	план 2019 по прогнозируемому ИПЦ	факт РСТ 2019 года	отклонение (гр.7-гр.6)
	тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде						
2.3.	Отклонение фактически достигнутого объема полезного отпуска		0,00	5030,76			5147,60

Всего недополученный 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 4652,005 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоотведению в тарифах на 2022-2023 годы: в 2022 году – в размере 1600,0 тыс. руб., в 2023 году – в размере 3052,005 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года и ежегодной балансировки между видами деятельности) принята в размере:

- на 2021 год – 4128,333 тыс. руб.
- на 2022 год – 4200,000 тыс. руб.
- на 2023 год – 3552,005 тыс. руб.

Таким образом, экспертом Службы на водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана» на 2019-2013 годы сформированы (с учетом корректировки на 2021-2023гг.) сформированы 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.	Объем реализации	тыс. м ³	255,847	246,581	234,252	222,539	211,412
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	29967,855	30363,807	31042,048	31837,967	31962,986

АО «Горсети» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет;

представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «Горсети» (исх. от 27.10.2020 №711, вх. от 27.10.2020 № 90/3852).

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» 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) МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», с календарной разбивкой согласно приложению 5.»;
- 2) часть 8 изложить в следующей редакции:
«8. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», с календарной разбивкой согласно приложению 6.»;
- 3) части 6, 7, 9, 10 исключить;
- 4) приложения 1, 3 изложить в редакции согласно приложениям 38, 39 к протоколу;
- 5) дополнить приложениями 5, 6 изложив их в редакции согласно приложениям 40, 41 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2018 №203 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского 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) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального район на 2021-2023 годы – на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.05.2020 № 81-ОД.

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) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального район на 2019-2023 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

Корректировка тарифов 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 2021-2023 годы (с сайта Министерства экономического развития Российской Федерации от 26.09.2020).

ООО «Колхоз Ударник» применяет общую систему налогообложения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Колхоз Ударник».

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.

$$НВВ_i^{ck} = OP_i^{ck} + HP_i^{ck} + PЭ_i^{ck} + ПР_i^{ck} + A_i^{ck} + ПР_i^{го ck} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{c ck} + \Delta НВВ_{i-2}^k \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ck}$ - 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^{ck} - 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^{ck} - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ck}$ - 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.;

$ПР_i^{ck}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

A_i^{ck} - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{го ck}$ - 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.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}^{\phi} \quad (33)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - 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.;

TB_{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.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

(обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2023 годы по сельскому поселению «село Кострома» Карагинского муниципального район и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 4,852 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2019-2023 годы принят 4,852 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 2,656 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 0,172 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 2,024 тыс. куб. м.

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

1.2. Объемов полезного отпуска питьевой воды на 2021 год принят экспертом в размере 4,733 тыс. куб. метров (рост к плану 2020 года - на 0,5%) *(приложение 1)*.

Объем полезного отпуска питьевой 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).

По потребителям объем полезного отпуска питьевой воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 2,788;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,172 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,773 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2021-2023 годы объем полезного отпуска питьевой воды, поданный абонентам принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2021 год – 4,733 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 5,019 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 5,019 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

(обоснование причин и ссылки на правовые нормы)

1.3. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 6.1.), в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 622,930 тыс. руб. (предложение организации – **676,000** тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

Производственные расходы:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2019 год приняты в размере 24,004 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 выполненные сторонними организациями* приняты в размере 15,690 тыс. рублей (предложение организации 26 тыс. рублей);

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 211,370 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 0,5 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 35230 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,6% от ФОТ или 64,679 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 - 0,6% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 6,342 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2017 год организации с учетом ИЦП.

Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 280,000 тыс. руб. Затраты были взяты по предложению организации.

Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 20,845 тыс. руб. Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2017 года организации с учетом ИЦП.

1.4. *Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 7) (корректировка тарифов на 2020-2023 гг.) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно среднесрочным прогнозом 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 – 639,519 тыс. руб. - от утвержденного базового уровня операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,7% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.*

- *операционные расходы на 2021 год – 652,753 тыс. руб. - от утвержденного базового уровня операционных расходов на 2019 год с учетом последовательности применения индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, на 2021/2020 – 103,6% (согласно ПСЭР-2024), и индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99% к каждому последующему году долгосрочного периода.*

- *операционные расходы на 2022 год – 671,428 тыс. руб. - от утвержденного базового уровня операционных расходов на 2019 год с учетом последовательности применения индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, на 2021/2020 – 103,6%, на 2022/2021 – 103,9% (согласно ПСЭР-2024), и индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99% к каждому последующему году долгосрочного периода.*

- *операционные расходы на 2023 год – 691,302 тыс. руб. - от утвержденного базового уровня операционных расходов на 2019 год с учетом последовательности применения индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, на 2021/2020 – 103,6% на 2022/2021 – 103,9%, на 2023/2022 - 104,0% (согласно ПСЭР-2024), и индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99% к каждому последующему году долгосрочного периода.*

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию на 2019 год (приложение 2.1.2) экспертом Службы приняты в размере 139,775 тыс. руб. с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф ВН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.*

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 29,793 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 5,97 кВт.ч/куб.м на объем воды, поступившей в сеть 4,988 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из представленного

организацией объема потребления электроэнергии по видам оборудования на участке водоснабжения по факту 2016-2017 годов и ожидаемого объема за 2018 год с учетом экономически обоснованных затрат потребления электроэнергии отдельными видами оборудования.

Корректировка тарифов на 2020-2023гг.:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, воды, отпущенной из сети на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

- *расходы на электроэнергию на 2020 год (приложение 2.1.2) экспертом сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0% (согласно ПСЭР-2024): тариф ВН - с 1 января 2020 года – 4,754 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,897 руб/кВт.ч.; утвержденного удельного расхода электроэнергии 0,526 кВт.ч/куб.м и объема воды, поступившей в сеть на 2020 год. Затраты на покупную электрическую энергию приняты экспертом в сумме 135,732 тыс. руб.*

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 1,036% (согласно ПСЭР-2024): тариф ВН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч.; утвержденного удельного расхода электроэнергии и объема воды, поступившей в сеть на 2021 год. Затраты на покупную электрическую энергию приняты экспертом в сумме 165,230 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0% (согласно ПСЭР-2024): тариф ВН - с 1 января 2021 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 6,188 руб/кВт.ч.; утвержденного удельного расхода электроэнергии и объема воды, поступившей в сеть на 2022 год. Затраты на покупную электрическую энергию приняты экспертом в сумме 181,921 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0% (согласно ПСЭР-2024): тариф ВН - с 1 января 2021 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 6,436 руб/кВт.ч.; утвержденного удельного расхода электроэнергии и объема воды, поступившей в сеть на 2023 год. Затраты на покупную электрическую энергию приняты экспертом в сумме 189,205 тыс. руб.

2.4 Неподконтрольные расходы

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2019 год приняты в сумме 1,240 тыс. руб., в связи пересчетом водного налога.

Корректировка тарифов на 2020-2023гг.:

Скорректирована величина связанные с уплатой налогов и сборов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний

На 2020 год расходы по данной статье приняты в размере 1,760 тыс. руб. на уровне предложения организации; на 2021 год – 1,960 тыс. руб.; на 2022 год – 2,320 тыс. руб.; на 2023 год – 2,670 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлена налоговая декларация по водному налогу.

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

В соответствии с п.38 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» «при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов гарантирующих организаций;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;
- з) нормативной прибыли;
- и) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации».

Таким образом, экспертом Службы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального район на 2019 год:

- объем отпуска воды – 4,852 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 811,590 тыс. руб.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Таким образом, экспертом Службы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального район принято:

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 4,709 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 788,495 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 4,733 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 816,447 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 5,019 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 866,153 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 5,019 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 867,435 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО СЕЛЬСКОМУ ПОСЕЛЕНИЮ «СЕЛО КОСТРОМА»

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по сельскому поселению «село Кострома» Карагинского муниципального район по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 1 и 2).

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.)	1026,825	783,376	76,3	788,495	100,7
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	6,122	4,852	79,3	4,709	97,1
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	177,48	162,44	91,5	172,45	106,2

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.)	816,447	103,5	866,153	106,1	867,435	100,1
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	4,733	100,5	5,019	106,0	5,019	100,0
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	172,57	100,1	172,61	100,02	173,08	100,3

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на период с 2019 года по 2023 годы для ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального район следующие показатели:

- 1) показатели производственной программы организации на водоснабжения:
 - Объем водоснабжения на 2019 год – 4,852 тыс. куб. м.;
 - Объем водоснабжения на 2020 год – 4,709 тыс. куб. м.;
 - Объем водоснабжения на 2021 год – 4,733 тыс. куб. м.;

- Объем водоснабжения на 2022 год – 5,019 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2023 год – 5,019 тыс. куб. м.;
- НВВ на 2019 год – 783,376 тыс. руб.;
- НВВ на 2020 год – 788,495 тыс. руб.
- НВВ на 2021 год – 816,447 тыс. руб.
- НВВ на 2022 год – 866,153 тыс. руб.
- НВВ на 2023 год – 867,435 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» 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 исполнителей коммунальных услуг для населения (без НДС)	для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	160,48	192,58
	01.07.2019-31.12.2019	162,44	194,93
2.	01.01.2020-30.06.2020	162,44	194,93
	01.07.2020-31.12.2020	172,45	206,94
3.	01.01.2021-30.06.2021	172,45	206,94
	01.07.2021-31.12.2021	172,57	207,08
4.	01.01.2022-30.06.2022	172,57	207,08
	01.07.2022-31.12.2022	172,61	207,13
5.	01.01.2023-30.06.2023	172,61	207,13
	01.07.2023-31.12.2023	173,08	207,70

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.	ООО «Колхоз Ударник»	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

ООО «Колхоз Ударник» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 27.10.2020 № 246 ООО «Колхоз Ударник» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2018 №203 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2018 №203 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского 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) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 3¹ и 4 исключить;

3) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Компенсация выпадающих доходов ООО «Колхоз Ударник» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Кострома» 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.»;

4) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 42 к протоколу;

5) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 43 к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

14. СЛУШАЛИ:

Об утверждении ЭОТ МУП «Ключевская управляющая компания» КСП Усть-Камчатского муниципального района» на перевозку пассажиров на территории Ключевского сельского поселения на 2021 год»
(Терещенко М.В.)

Терещенко М.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании предложения МУП «Ключевская управляющая компания» (далее – МУП «Ключевская управляющая компания») об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2021 год (вход. № 90/2279 от 15.06.2020), приказа руководителя Службы от 15.06.2020 № 90/01-03/191 произведена экспертиза экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района.

Нормативной правовой основой осуществления государственного регулирования тарифов в сфере перевозок пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении является:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
2. Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
4. распоряжение Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте»;
5. Положение о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, утвержденном Министерством автомобильного транспорта РСФСР 20.09.1984;
6. «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств», утвержденные Минтрансом РФ 04.04.2002 года;
7. постановление Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае»;
8. приказ Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42 «Об утверждении Методики формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края».

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП «Ключевская управляющая компания».

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 обеспечение осуществления регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по маршрутам муниципального сообщения в Ключевском сельском поселении закреплено договором от 15.11.2018 № 110 (срок действия договора по 31 декабря 2022 года), заключенным между Администрацией Ключевского сельского поселения и Муниципальным унитарным предприятием Ключевского сельского поселения «Ключевская Управляющая Компания».

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 МУП «Ключевская управляющая компания», отнесенные экспертом Службы к материальным расходам, сгруппированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 1).

Расчет расходов на приобретение топлива осуществлен экспертом Службы с учетом норм расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденных распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р, сводного расписания движения транспортных средств, натуральных показателей работы автобусов (количество рейсов, авто-дни в работе, количество машиномен, пробег по маршрутам, время работы на день), расчетных значений нормативного пробега автобусов и необходимого количества транспортных средств в количестве 2 единиц, средневзвешенной стоимости бензина автомобильных марок АИ-80 и АИ-92 в размере 59,47 рублей с учетом индекса потребительских цен 2020/2019 году - 104,0 %, 2021/2020 году – 104,0% в соответствии с уточненного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года.

Экспертом Службы расчет расходов на приобретение топлива принят к учету в тарифе в сумме 726,20 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 537,60 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы приняты к учету в тарифе на 2021 год по предложению ИП Кан А.С. в сумме 10,97 тыс. рублей.

Расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу (автомобильные шины), экспертом Службы отклонены в связи с отсутствием подтверждающих документов по приобретению шин за истекший 2019 год в сумме 41,77 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 737,16 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 579,37 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей (приложение 2) экспертом Службы сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации, требованиями Положения «Об условиях оплаты труда и премировании работников МУП «Ключевская управляющая компания» от 01.05.2015 года, штатным расписанием, утвержденным приказом от 19.08.2019 №, расчетной нормативной численности водителей в количестве 2-х единиц.

Экспертом Службы расчет расходов на оплату труда водителей принят к учету в тарифе на 2021 год в сумме 1 282,93 тыс. рублей. Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2021 год составит 53 455,45 рублей.

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 %.

МУП «Ключевская управляющая компания» определен 1 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % (регистрационный номер страхователя 4100024860).

Сумма страховых взносов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 387,45 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 460,81 тыс. рублей.

Общая сумма расходов на оплату труда, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 1 670,38 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 566,64 тыс. рублей.

Суммы начисленной амортизации

Расходы на амортизацию основных средств экспертом Службы не включены в расчет тарифа МУП «Ключевская управляющая компания», в связи с отсутствием копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности в отношении транспортных средств.

Прочие расходы

Прочие расходы к учету в тарифе на 2021 год не включены в связи с отсутствием подтверждающих расходов МУП «Ключевская управляющая компания».

Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы не включены в расчет тарифа в связи с отсутствием подтверждающих расходов МУП «Ключевская управляющая компания».

2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с частью 2.22(1) 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 не устанавливается транспортной организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.»

В связи с подтвержденным обоснованием, экспертом Службы величина расчетной предпринимательской прибыли в размере 5 % расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год, не включена.

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 МУП «Ключевская управляющая компания» определяется как сумма:

расходов, связанных с производством и реализацией;
внереализационных расходов».

Необходимая валовая выручка по результатам экспертизы предложения МУП «Ключевская управляющая компания» об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов сложилась на 2021 год в сумме 2407,54 тыс. рублей.

КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с частью 2.7 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 при рассмотрении предложения об установлении цен (тарифов) из экономически обоснованного объема финансовых средств, необходимого в течение очередного периода регулирования транспортной организации для осуществления регулируемого вида деятельности (далее - необходимая валовая выручка), исключаются: «...расходы, покрываемые за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.»

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год исходя из расходов, покрываемых за счет средств местного бюджета Ключевского сельского поселения за 2019 год в сумме 1 526,83 тыс. рублей, анализа расходов, принятых к учету в тарифе на 2019 год и фактических расходов, понесенных МУП «Ключевская управляющая компания» за 2019 год с учетом подтвержденного МУП «Ключевская управляющая компания» количества перевезенных пассажиров за 2019 год. С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составит 1804,49 тыс. рублей.

ВЫВОДЫ

На основании результатов проведенной экспертизы предложения об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021 год, представленного МУП «Ключевская управляющая компания», предлагается утвердить на 2021 год МУП «Ключевская управляющая компания» экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района в размере 46,05 рублей за одного пассажира.

РЕШИЛИ:

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Заместитель Председателя Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова