

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

15.12.2021 № 69

Присутствовали:

- |                                     |   |
|-------------------------------------|---|
| Губинский<br>Владимир Александрович | - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;  |
| Лопатникова<br>Марина Викторовна    | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Яковлева<br>Татьяна Владимировна    | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;                              |
| Виноградова<br>Елена Сергеевна      | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;  |
| Терещенко<br>Марина Викентьевна     | - консультант отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;        |
| Хоич<br>Анастасия Анатольевна       | - и.о. начальника организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;  |
| Фисенко Евгения<br>Викторовна       | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);   |
| Постовалова<br>Галина Андреевна     | - Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам  |

регулирования цен (тарифов) в области  
электроэнергетики) (письменное мнение)

Присутствующие:

- Ерышева  
Ирина Владимировна - начальник ОЭП АО «Корякэнерго»
- Водопойникова  
Татьяна Владимировна - экономист 1 категории АО «Корякэнерго»
- Маламед  
Елена Михайловна - и.о. исполнительного директора АО «ЮЭСК»
- Селезнева  
Елена Павловна - начальник ОЭАиТ АО «ЮЭСК»

**Повестка:**

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

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

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

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

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

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

4. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО

«Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

10. Об утверждении тарифов на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского

муниципального района на 2022 год

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

11. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2022 год

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

12. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

13. О внесении изменений в приложения 2 – 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

14. О внесении изменений в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

15. О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 310 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019-2023 годы»

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

16. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.02.2021 № 9 «Об установлении на 2021 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об

утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»

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

## **1. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись

показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	11,612	11,877	0,265	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	1,045	1,069	0,024	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	9,0	9,0	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>12 955,718</b>	<b>12 955,718</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>-5 121,198</b>	<b>-5 941,492</b>	<b>-820,294</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>175,102</i>	<i>175,102</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>526,096</i>	<i>456,896</i>	<i>-69,199</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	-налог на прибыль	135,991	127,598	-8,393	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	-налог на имущество	54,788	54,788	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
4.2.3	-водный налог	264,559	264,559	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.4	- транспортный налог	9,928	9,928	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.5	-прочие налоги и сборы.	60,829	0,000	-60,829	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	12,446	12,446	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
4.4	<i>Займы, кредиты</i>	14,064	14,064	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.5	Корректировка НВВ	-5 848,906	-6 600,000	-751,094	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>5</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>1 448,329</b>	<b>1 529,313</b>	<b>80,984</b>	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
<b>6</b>	<b>Амортизация</b>	<b>207,678</b>	<b>207,678</b>	<b>0,000</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>7</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>550,854</b>	<b>517,281</b>	<b>-33,573</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Капитальные расходы, вкл. % по кредиту по инвестиционной программе	441,267	441,267	0,000	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП, утвержденной постановлением Службы от 01.12.2016 № 313 (с учетом корректировок ИП от 20.11.2018 № 277, от 11.11.2020 № 188).
7.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	109,587	76,014	-33,573	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
<b>8</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>759,469</b>	<b>430,478</b>	<b>-328,991</b>	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
<b>9</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>967,291</b>	<b>337,899</b>	<b>-629,393</b>	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
<b>10</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>11 768,142</b>	<b>10 036,876</b>	<b>-1 731,267</b>	
<b>11</b>	<b>Объем воды, отпущенной</b>	<b>10,567</b>	<b>10,808</b>	<b>0,241</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
	<b>абонентам, тыс. куб. м</b>				Методических указаний
<b>12</b>	<b>Среднегодовой тариф, руб./куб.м.</b>	<b>1113,71</b>	<b>928,68</b>		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>11 909,612</b>	<b>11 909,612</b>	<b>11 953,550</b>	<b>43,938</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>-5 291,140</b>	<b>-5 445,432</b>	<b>-5 242,434</b>	<b>48,706</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	433,404	228,060	437,939	4,535	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	199,710	199,710	199,710	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	2,062	11,250	0,000	-2,062	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	221,129	0,000	221,129	0,000	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-налог на имущество	4,416	0,000	0,000	-4,416	п. 65 (б) Основ

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.1.5	-плата за негативное воздействие	0,037	2,304	2,304	2,267	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.6	- транспортный налог	6,049	14,796	14,796	8,746	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	149,771	156,375	156,375	6,604	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	12,628	57,076	50,195	37,567	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	13,058	13,058	13,058	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Корректировка НВВ	-5 900,000	-5 900,000	-5 900,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>3</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>1 393,563</b>	<b>1 415,151</b>	<b>1 415,151</b>	<b>21,588</b>	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
<b>4</b>	<b>Амортизация</b>	<b>80,789</b>	<b>88,721</b>	<b>88,721</b>	<b>7,932</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>5</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>961,681</b>	<b>923,611</b>	<b>871,460</b>	<b>-90,221</b>	п.78 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	404,471	404,471	404,471	0,000	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
7	Корректировка НВВ	-132,382	-132,382	-132,382	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
8	Итого НВВ	9 326,595	9 163,753	9 358,539	31,943	
9	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	11,945	10,745	10,745	-1,200	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	9 326,595	8 389,764	8 389,764	-936,831	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		773,988	968,774		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 884,90 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 984,85 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

**После обсуждения  
РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 428 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019 – 2023 годы» изменения с учетом предложений эксперта.

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

## **2. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	13,339	13,339	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	1,334	1,334	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	10,0	10,0	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 143,083</b>	<b>1 143,083</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>3 282,233</b>	<b>3 104,019</b>	<b>-178,214</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>1,570</i>	<i>1,570</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>33,637</i>	<i>33,414</i>	<i>-0,223</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	<i>-налог на прибыль</i>	<i>27,834</i>	<i>28,507</i>	<i>0,674</i>	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	<i>-водный налог</i>	<i>4,085</i>	<i>4,085</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
					Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.3	- транспортный налог	0,821	0,821	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.4	-прочие налоги и сборы.	0,897	0,000	-0,897	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	17,611	17,611	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
4.4	<i>Займы, кредиты</i>	1,423	1,423	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.5	Корректировка НВВ	3 227,991	3 050,000	-177,991	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
5	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>98,564</b>	<b>101,773</b>	<b>3,209</b>	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	<b>Амортизация</b>	<b>319,455</b>	<b>319,455</b>	<b>0,000</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний, как источник финансирования ИП организации на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 30.11.2017 № 701
7	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>135,914</b>	<b>138,609</b>	<b>2,695</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Капитальные расходы, вкл. % по кредиту по инвестиционной программе	124,192	124,192	0,000	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП, утвержденной постановлением Службы от 30.11.2017 № 701.
7.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	11,723	14,418	2,695	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>79,304</b>	<b>231,920</b>	<b>152,616</b>	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>17,546</b>	<b>49,027</b>	<b>31,481</b>	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	<b>Итого НВВ</b>	<b>5 076,100</b>	<b>5 087,885</b>	<b>11,786</b>	
11	<b>Объем воды, отпущенной</b>	<b>12,005</b>	<b>12,005</b>	<b>0,000</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
	<b>абонентам, тыс. куб. м</b>				Методических указаний
<b>12</b>	<b>Среднегодовой тариф, руб./куб.м.</b>	<b>422,83</b>	<b>423,81</b>		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 050,785</b>	<b>1 050,785</b>	<b>1 054,661</b>	<b>3,877</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>3 041,398</b>	<b>3 236,933</b>	<b>3 039,740</b>	<b>-1,658</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	20,787	217,286	20,093	-0,694	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	3,853	2,212	2,212	-1,641	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	0,126	0,166	0,166	0,040	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	16,270	213,464	16,270	0,000	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-плата за негативное	0,002	0,141	0,141	0,139	п. 45 Основ

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
	воздействие					ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.5	- транспортный налог	0,533	1,303	1,303	0,771	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	3,118	2,154	2,154	-0,964	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	1,278	1,278	1,278	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	16,215	16,215	16,215	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Корректировка НВВ	3 000,000	3 000,000	3 000,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
3	Расходы на электроэнергию.	83,632	101,428	101,428	17,796	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	31,745	80,284	80,284	48,539	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	110,531	76,652	78,307	-32,224	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	204,710	204,710	204,710	0,000	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
7	Корректировка НВВ	-234,231	-234,231	-234,231	0,000	п. 80 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
<b>8</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>4 288,570</b>	<b>4 516,561</b>	<b>4 324,899</b>	<b>36,329</b>	
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м</b>	<b>11,960</b>	<b>11,925</b>	<b>11,925</b>	<b>-0,035</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
<b>10</b>	<b>Товарная выручка</b>	<b>4 288,570</b>	<b>4 275,872</b>	<b>4 275,872</b>	<b>-12,698</b>	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
<b>11</b>	<b>Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)</b>		<b>240,689</b>	<b>49,027</b>		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 411,15 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 437,38 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 427 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019 – 2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **3. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Между администрацией сельского поселения «село Хаилино» и АО «Корякэнерго» заключен договор аренды № ХВ-03/13 от 15.07.2013 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Хаилино» Олюторского района с последующим предоставлением услуг по водоснабжению населению и организациям данного МО. Договор аренды действует до июля 2023 года.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских

цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	27,065	27,065	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	2,679	2,679	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	9,9	9,9	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>2 547,525</b>	<b>2 547,525</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>3 839,814</b>	<b>3 730,033</b>	<b>-109,781</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	1,683	1,683	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	30,799	19,605	-11,194	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	-налог на прибыль	12,619	11,918	-0,701	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	-водный налог	7,686	7,686	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.3	-прочие налоги и сборы.	10,493	0,000	-10,493	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	120,000	120,000	0,000	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
4.4	<i>Резерв по сомнительным</i>	36,409	36,409	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
	<i>долгам</i>				Методических указаний
4.5	<i>Займы, кредиты</i>	2,336	2,336	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.6	Корректировка НВВ	3 648,587	3 550,000	-98,587	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
5	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>108,692</b>	<b>112,110</b>	<b>3,417</b>	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	Амортизация	0,700	0,000	-0,700	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
7	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>14,067</b>	<b>11,261</b>	<b>-2,806</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	14,067	11,261	-2,806	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>141,659</b>	<b>318,771</b>	<b>177,111</b>	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	Корректировка НВВ	377,664	288,682	-88,982	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	Сглаживание тарифа	0,000	0,000	0,000	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	<b>Итого НВВ</b>	<b>7 030,122</b>	<b>7 008,382</b>	<b>-21,741</b>	
12	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	24,385	24,385	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
13	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	288,29	287,40		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>2 341,826</b>	<b>2 341,826</b>	<b>2 350,465</b>	<b>8,640</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>3 077,710</b>	<b>3 225,935</b>	<b>3 074,849</b>	<b>-2,861</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	18,984	166,907	15,961	-3,023	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	7,104	4,309	4,309	-2,795	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	0,359	1,941	0,000	-0,359	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	11,243	160,255	11,250	0,007	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-плата за негативное воздействие	0,006	0,401	0,401	0,395	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.5	- транспортный налог	0,265	0,000	0,000	-0,265	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	0,161	1,397	1,397	1,235	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	2,098	1,164	1,024	-1,074	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
2.4	Резерв по сомнительным долгам	36,467	36,467	36,467	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Арендная и концессионная плата	120,000	120,000	120,000	0,000	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.6	Корректировка НВВ	2 900,000	2 900,000	2 900,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
3	Расходы на электроэнергию.	98,966	110,122	110,122	11,156	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	0,989	1,372	1,372	0,384	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	8,503	8,643	8,531	0,028	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	273,149	273,149	273,149	0,000	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
7	Корректировка НВВ	516,175	516,175	516,175	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
8	Итого НВВ	6 317,317	6 477,222	6 334,664	17,347	
9	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	25,993	24,500	24,500	-1,493	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	6 317,317	5 954,478	5 954,478	-362,839	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		522,744	380,186		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 280,75 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 294,03 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 431 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **4. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

**Яковлева Т.В.**—экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Между администрацией сельского поселения «село Тиличики» и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашения № 210817/0312698/01 от 27.10.2017 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Тиличики» Олюторского района.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем	132,080	132,080	0,000	п.4 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
	водоподготовки, тыс. куб. м				
2	Потери, тыс. куб.м	13,156	13,156	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	9,96	9,96	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>13 589,938</b>	<b>13 589,938</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>9 952,056</b>	<b>10 140,105</b>	<b>188,049</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	42,921	42,921	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	542,609	462,362	-80,247	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	-налог на прибыль	240,336	235,680	-4,656	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	-налог на имущество	168,581	168,581	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
4.2.3	-водный налог	49,347	49,347	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.4	- транспортный налог	8,754	8,754	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.5	-прочие налоги и сборы.	75,591	0,000	-75,591	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	114,984	114,984	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
4.4	<i>Займы, кредиты</i>	19,838	19,838	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.5	Корректировка НВВ	9 231,704	9 500,000	268,296	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
					постановления № 406
5	Расходы на электроэнергию.	2 718,091	2 807,536	89,444	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	Амортизация	905,774	905,774	0,000	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
7	Нормативная прибыль	1 243,227	1 243,227	0,000	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Капитальные расходы, вкл. % по кредиту по инвестиционной программе	1 146,867	1 146,867	0,000	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП, утвержденной постановлением Службы от 02.08.2018 № 140.
7.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	96,360	96,360	0,000	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	883,699	1 359,392	475,693	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	Корректировка НВВ	862,452	937,991	75,539	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	Сглаживание тарифа	350,000	350,000	0,000	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	Итого НВВ	30 155,238	30 983,963	828,725	
12	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	118,925	118,925	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
13	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	253,57	260,53		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>12 492,622</b>	<b>12 492,622</b>	<b>12 538,711</b>	<b>46,089</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>3 822,009</b>	<b>4 340,752</b>	<b>4 086,169</b>	<b>264,160</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	174,652	679,269	424,686	250,034	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	44,135	96,827	96,827	52,692	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	2,214	31,600	0,000	-2,214	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	122,166	345,148	122,166	0,000	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-налог на имущество	0,044	188,414	188,414	188,370	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.1.5	-плата за негативное воздействие	0,040	2,473	2,473	2,434	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.6	- транспортный налог	6,054	14,807	14,807	8,753	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	20,285	34,399	34,399	14,114	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	17,812	17,812	17,812	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	109,260	109,260	109,260	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Арендная и концессионная плата	0,000	0,011	0,011	0,011	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.6	Корректировка НВВ	3 500,000	3 500,000	3 500,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>3</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>2 377,239</b>	<b>2 740,168</b>	<b>2 740,168</b>	<b>362,928</b>	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
<b>4</b>	<b>Амортизация</b>	<b>1 275,751</b>	<b>909,916</b>	<b>909,916</b>	<b>-365,835</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>5</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>1 165,705</b>	<b>792,230</b>	<b>754,033</b>	<b>-411,671</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
<b>6</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>983,083</b>	<b>983,083</b>	<b>983,083</b>	<b>0,000</b>	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
<b>7</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>2 374,482</b>	<b>2 374,482</b>	<b>2 374,482</b>	<b>0,000</b>	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
<b>8</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>24 490,891</b>	<b>24 633,251</b>	<b>24 386,562</b>	<b>-104,329</b>	
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпущенной</b>	<b>122,241</b>	<b>119,867</b>	<b>119,867</b>	<b>-2,374</b>	п. 29 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
	абонентам, тыс. куб. м					постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	24 490,891	24 015,377	24 015,377	-475,514	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		617,875	371,185		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 - 249,49 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 272,96 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

1. Учесть в рамках тарифного регулирования на 2023 год, дополнительно, экономически обоснованные расходы по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Тиличики» по статье «Прочие налоги и сборы» - «Электронная площадка СбербАСТ (участие в электронных торгах)» в части, приходящейся на водоснабжение «село Тиличики» в размере 0,721 тыс. руб. (доля на муниципальное образование от общей суммы принятых к учету расходов за 2020 год по данной статье в размере 1,520 тыс. руб.).

2. Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019 – 2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

## **5. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Между администрацией сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» и АО «Корякэнерго» заключен договор аренды (безвозмездного пользования) № 19А105006 от 07.11.2019 (допсоглашение от 16.09.2020 № 19А105006-Д1) в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района с последующим предоставлением услуг по водоснабжению населению и организациям данного МО.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на

2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	59,701	59,701	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	5,612	5,612	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	9,4	9,4	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>27 253,563</b>	<b>27 253,563</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>-11 072,689</b>	<b>-10 304,862</b>	<b>767,827</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	49,662	49,662	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	191,807	62,861	-128,946	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	-налог на прибыль	64,731	36,384	-28,347	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	-налог на имущество	0,006	0,000	-0,006	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
4.2.3	-водный налог	19,291	19,291	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.4	- транспортный налог	1,879	1,879	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.5	-прочие налоги и сборы.	100,593	0,000	-100,593	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	46,081	46,081	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
4.4	<i>Займы, кредиты</i>	36,533	36,533	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.5	Корректировка НВВ	-11 396,773	-10 500,000	896,773	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
5	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>814,834</b>	<b>840,970</b>	<b>26,135</b>	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	<b>Амортизация</b>	<b>57,357</b>	<b>57,357</b>	<b>0,000</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
7	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>212,841</b>	<b>99,429</b>	<b>-113,412</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	212,841	99,429	-113,412	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>1 417,429</b>	<b>888,706</b>	<b>-528,723</b>	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>1 369,423</b>	<b>658,804</b>	<b>-710,619</b>	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	<b>Сглаживание тарифа</b>	<b>346,667</b>	<b>346,667</b>	<b>0,000</b>	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	<b>Итого НВВ</b>	<b>20 052,757</b>	<b>19 493,966</b>	<b>-558,791</b>	
12	<b>Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м</b>	<b>54,089</b>	<b>54,089</b>	<b>0,000</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
13	<b>Среднегодовой тариф, руб./куб.м.</b>	<b>370,73</b>	<b>360,40</b>		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Операционные расходы</b>	<b>25 052,980</b>	<b>25 052,980</b>	<b>25 145,409</b>	<b>92,428</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
2	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>-5 151,785</b>	<b>-5 190,006</b>	<b>-5 173,890</b>	<b>-22,105</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	63,380	50,636	68,946	-1,390	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	20,476	18,722	18,722	-1,754	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	1,574	20,510	0,000	-8,530	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	38,520	0,000	38,820	0,299	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-налог на имущество	0,031	0,00	0,00	-0,031	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.1.5	-плата за негативное воздействие	0,028	1,758	1,758	1,730	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.6	- транспортный налог	1,771	4,332	4,332	2,561	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	49,037	38,154	38,154	-10,883	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	32,793	18,198	16,004	-16,788	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	41,005	41,005	41,005	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Корректировка НВВ	-5 338,000	-5 338,000	-5 338,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>3</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>736,989</b>	<b>834,666</b>	<b>834,666</b>	<b>97,677</b>	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
<b>4</b>	<b>Амортизация</b>	<b>16,600</b>	<b>50,145</b>	<b>50,145</b>	<b>33,545</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>5</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>113,076</b>	<b>123,302</b>	<b>114,273</b>	<b>1,198</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31)

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	614,311	614,311	614,311	0,000	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
7	Корректировка НВВ	-6 505,929	-6 505,929	-6 505,929	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
8	Итого НВВ	14 876,242	14 979,470	15 078,985	202,743	
9	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	57,408	53,794	53,794	-3,614	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	14 876,242	13 939,830	13 939,830	-936,412	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		1 039,639	1 139,155		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 334,37 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 385,44 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

1. Учесть в рамках тарифного регулирования на 2023 год, дополнительно, экономически обоснованные расходы по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Усть-

Хайрюзово» по статье «Прочие налоги и сборы» - «Электронная площадка СбербАСТ (участие в электронных торгах)» в части, приходящейся на водоснабжение «село Усть-Хайрюзово» в размере 0,078 тыс. руб. (доля на муниципальное образование от общей суммы принятых к учету расходов за 2020 год по данной статье в размере 1,520 тыс. руб.).

2. Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 430 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2019 – 2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

## **6. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2022-2024 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Между администрацией сельского поселения «село Апука» и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашение заключено концессионное соглашения № 060916/0312698/01 от 01.11.2016 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%, в 2024 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на техническую воду эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	4,862	4,862	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	0,486	0,486	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	10,0	10,0	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>671,443</b>	<b>671,443</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>-165,525</b>	<b>-120,719</b>	<b>44,806</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	0,617	0,617	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	12,736	2,649	-10,087	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	<i>-налог на прибыль</i>	1,465	0,473	-0,992	В соответствии с требованиями действующего налогового

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
					законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	-водный налог	2,111	2,111	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.3	- транспортный налог	0,063	0,063	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.4	-прочие налоги и сборы.	9,095	0,000	-9,095	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Займы, кредиты</i>	<i>1,015</i>	<i>1,015</i>	<i>0,000</i>	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.4	Корректировка НВВ	-179,893	-125,000	54,893	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
5	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>171,767</b>	<b>177,507</b>	<b>5,740</b>	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	<b>Амортизация</b>	<b>0,234</b>	<b>0,234</b>	<b>0,000</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
7	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>5,861</b>	<b>1,894</b>	<b>-3,968</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	5,861	1,894	-3,968	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	Корректировка НВВ	-18,576	0,000	18,576	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	Сглаживание тарифа	10,000	0,000	-10,000	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	<b>Итого НВВ</b>	<b>665,204</b>	<b>730,359</b>	<b>65,155</b>	
12	<b>Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м</b>	<b>4,376</b>	<b>4,376</b>	<b>0,000</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
13	<b>Среднегодовой тариф, руб./куб.м.</b>	<b>152,03</b>	<b>166,92</b>		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Операционные расходы</b>	<b>619,505</b>	<b>619,505</b>	<b>619,505</b>	<b>0,000</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
2	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>-211,863</b>	<b>-186,408</b>	<b>-204,475</b>	<b>7,368</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	2,157	27,581	9,576	7,399	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	1,646	8,773	8,773	7,127	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	0,000	1,639	0,000	-0,020	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	0,418	16,818	0,451	0,034	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-плата за негативное воздействие	0,002	0,134	0,134	0,132	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний
2.1.5	- транспортный налог	0,089	0,216	0,216	0,128	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	0,066	0,503	0,503	0,437	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	0,915	0,508	0,447	-0,468	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Корректировка НВВ	-215,000	-215,000	-215,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>3</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>135,647</b>	<b>171,842</b>	<b>171,380</b>	<b>36,195</b>	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
<b>4</b>	<b>Амортизация</b>	<b>0,331</b>	<b>0,459</b>	<b>0,459</b>	<b>0,128</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>5</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>1,671</b>	<b>0,000</b>	<b>1,805</b>	<b>0,135</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
<b>6</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
<b>7</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>23,058</b>	<b>23,058</b>	<b>23,058</b>	<b>0,000</b>	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
<b>8</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>568,348</b>	<b>628,455</b>	<b>611,732</b>	<b>43,826</b>	
<b>9</b>	<b>Объем воды,</b>	<b>4,060</b>	<b>4,262</b>	<b>4,262</b>	<b>0,202</b>	п. 29 Основ

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
	отпущенной абонентам, тыс. куб. м					ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	568,348	596,634	596,634	28,728	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		31,821	15,098		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 156,46 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 180,00 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

### После обсуждения

#### РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 325 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2020 – 2024 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### 7. СЛУШАЛИ:

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

на 2020-2024 годы»

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевого сельского поселения Соболевского муниципального района на 2022-2024 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%, в 2024 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по АО «Корьякэнерго» потребителям Устьевого сельского поселения Соболевского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	13,114	13,114	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	1,311	1,311	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	10,0	10,0	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 256,107</b>	<b>1 256,107</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>559,887</b>	<b>930,724</b>	<b>370,837</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>1,821</i>	<i>1,821</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>20,876</i>	<i>10,586</i>	<i>-10,290</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	<i>-налог на прибыль</i>	<i>7,087</i>	<i>5,583</i>	<i>-1,505</i>	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	<i>-водный налог</i>	<i>4,781</i>	<i>4,781</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.3	<i>- транспортный налог</i>	<i>0,221</i>	<i>0,221</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.4	<i>-прочие налоги и сборы.</i>	<i>8,785</i>	<i>0,000</i>	<i>-8,785</i>	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>16,626</i>	<i>16,626</i>	<i>0,000</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
4.4	<i>Займы, кредиты</i>	<i>1,691</i>	<i>1,691</i>	<i>0,000</i>	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.5	<i>Корректировка НВВ</i>	<i>518,873</i>	<i>900,000</i>	<i>381,127</i>	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
					постановления № 406
5	Расходы на электроэнергию.	355,968	367,845	11,877	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	Амортизация	28,036	28,036	0,000	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
7	Нормативная прибыль	11,723	5,704	-6,018	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	11,723	5,704	-6,018	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	83,617	83,772	0,155	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	Корректировка НВВ	50,222	1 088,240	1 038,018	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	Сглаживание тарифа	70,000	70,000	0,000	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	Итого НВВ	2 345,560	3 760,428	1 414,869	
12	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	11,802	11,802	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
13	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	198,74	318,62		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 158,943</b>	<b>1 158,943</b>	<b>1 158,943</b>	<b>0,000</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>639,496</b>	<b>728,246</b>	<b>640,130</b>	<b>0,634</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	23,156	110,742	22,625	-0,530	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	3,232	3,522	3,522	0,290	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	0,000	23,583	0,000	-0,779	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	17,878	82,412	17,878	0,000	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-налог на имущество	1,729	0,00	0,00	-1,729	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.1.5	-плата за негативное воздействие	0,008	0,468	0,468	0,461	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.6	- транспортный налог	0,309	0,755	0,755	0,446	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	0,343	1,508	1,508	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	1,492	1,492	1,492	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	14,504	14,504	14,504	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Корректировка НВВ	600,000	600,000	600,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>3</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>290,305</b>	<b>330,651</b>	<b>330,651</b>	<b>40,347</b>	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
<b>4</b>	<b>Амортизация</b>	<b>222,341</b>	<b>222,789</b>	<b>222,789</b>	<b>0,448</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>5</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>84,501</b>	<b>75,513</b>	<b>69,661</b>	<b>-14,840</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
<b>6</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>114,586</b>	<b>114,586</b>	<b>114,586</b>	<b>0,000</b>	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
<b>7</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>576,338</b>	<b>576,338</b>	<b>576,338</b>	<b>0,000</b>	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
<b>8</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>3 086,509</b>	<b>3 207,067</b>	<b>3 113,098</b>	<b>26,589</b>	
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м</b>	<b>11,300</b>	<b>11,370</b>	<b>11,370</b>	<b>70,000</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
<b>10</b>	<b>Товарная выручка</b>	<b>3 086,509</b>	<b>3 105,544</b>	<b>3 105,544</b>	<b>19,035</b>	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
<b>11</b>	<b>Размер</b>		<b>101,522</b>	<b>7,554</b>		п. 91 и формулой (33)

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
	корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)					Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 323,45 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 313,83 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 322 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 – 2024 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **8. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования

тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2022-2024 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Между администрацией сельского поселения «село Тымлат» и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашение № 310516/8073627/02 от 08.08.2016 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%, в 2024 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на техническую воду эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	19,803	19,803	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	1,980	1,980	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	10,0	10,0	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 219,700</b>	<b>1 219,700</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
4	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>113,506</b>	<b>36,554</b>	<b>-76,953</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>15,925</i>	<i>15,925</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>70,939</i>	<i>18,598</i>	<i>-52,341</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	<i>-налог на прибыль</i>	<i>2,931</i>	<i>0,936</i>	<i>-1,995</i>	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	<i>-налог на имущество</i>	<i>8,800</i>	<i>8,800</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
4.2.3	<i>-водный налог</i>	<i>8,529</i>	<i>8,529</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.4	<i>- транспортный налог</i>	<i>0,336</i>	<i>0,336</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.5	<i>-прочие налоги и сборы.</i>	<i>50,346</i>	<i>0,000</i>	<i>-50,346</i>	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Займы, кредиты</i>	<i>2,031</i>	<i>2,031</i>	<i>0,000</i>	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.4	Корректировка НВВ	24,612	0,000	-24,612	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
5	Расходы на электроэнергию.	371,514	383,888	12,373	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
6	Амортизация	44,377	44,377	0,000	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
7	Нормативная прибыль	11,723	3,743	-7,980	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Капитальные расходы, вкл. % по кредиту по инвестиционной программе	0,000	0,000	0,000	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406
7.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	11,723	3,743	-7,980	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	Корректировка НВВ	85,591	125,355	39,764	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	Сглаживание тарифа	40,000	40,000	0,000	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	Итого НВВ	1 846,411	1 813,616	-32,795	
12	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	17,822	17,822	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
13	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	105,90	101,76		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
-------	-------------------------	-------------------------------	--------------------------------	--	-----------------------------------	--

1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 125,352</b>	<b>1 125,352</b>	<b>1 125,352</b>	<b>0,000</b>	П. 95 и формула (40) Методических указаний
2	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>31,853</b>	<b>56,107</b>	<b>58,995</b>	<b>27,142</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	28,103	42,643	45,531	17,428	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	6,321	22,533	22,533	16,212	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	0,000	9,072	0,000	-1,074	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	11,960	0,000	11,960	0,000	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-налог на имущество	9,341	9,175	9,175	-0,165	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.1.5	-плата за негативное воздействие	0,011	0,713	0,713	0,702	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.6	- транспортный налог	0,470	1,150	1,150	0,680	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	1,916	11,630	11,630	9,714	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
2.3	Займы, кредиты	1,834	1,834	1,834	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	332,470	369,811	369,811	37,342	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	64,415	60,065	60,065	-4,350	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	86,932	84,298	65,979	-20,953	п. 78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,000	0,000	0,000	0,000	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
7	Корректировка НВВ	-1,678	-1,678	-1,678	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
8	Итого НВВ	1 639,344	1 693,956	1 678,525	39,180	
9	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	18,720	17,907	17,907	-0,813	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	1 639,344	1 568,152	1 568,152	-71,192	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		125,804	110,373		п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 99,36 руб./куб.м.;

- 01.07.2022-31.12.2022 – 104,45 руб./куб.м.

**АО «Корякэнерго»** с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 324 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020 – 2024 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

### **9. СЛУШАЛИ:**

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

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2022-2024 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность

за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования постановления № 406, и в соответствии с формулой 32 пункта 90 Методических указаний. При корректировке необходимой валовой выручки организации на 2022 год по статьям расходов применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации от 30.09.2021 (далее – Прогноз): индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4%; в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%; в 2023 году – 104,0%, в 2024 году – 104,0%.

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	36,503	306,503	0,000	п.4 Методических указаний
2	Потери, тыс. куб.м	3,650	3,650	0,000	п.4 Методических указаний
2.1	Уровень потерь воды, %	10,0	10,0	0,000	п.84 Методических указаний, утвержденный долгосрочный параметр регулирования
3	<b>Операционные расходы</b>	<b>6 682,583</b>	<b>6 682,583</b>	<b>0,000</b>	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
					формуле (39) п. 95 Методических указаний
<b>4</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.</b>	<b>338,001</b>	<b>1 242,206</b>	<b>904,205</b>	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
4.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	11,396	11,396	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
4.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	148,831	73,456	-75,375	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
4.2.1	-налог на прибыль	59,432	48,417	-11,014	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406.
4.2.2	-водный налог	23,573	23,573	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
4.2.3	- транспортный налог	1,465	1,465	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
4.2.4	-прочие налоги и сборы.	64,361	0,000	-64,361	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
4.3	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	22,351	22,351	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
4.4	<i>Займы, кредиты</i>	9,915	9,915	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
4.5	Корректировка НВВ	145,507	1 125,000	979,493	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
<b>5</b>	<b>Расходы на электроэнергию.</b>	<b>878,052</b>	<b>907,153</b>	<b>29,102</b>	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
<b>6</b>	<b>Амортизация</b>	<b>71,521</b>	<b>71,521</b>	<b>0,000</b>	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
<b>7</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>329,586</b>	<b>285,529</b>	<b>-44,057</b>	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
7.1	Капитальные расходы, вкл. % по кредиту по инвестиционной	259,251	259,251	0,000	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП, утвержденной постановлением

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
	программе				Службы от 01.12.2016 № 312 (с учетом корректировок ИП от 30.11.2017 № 702).
7.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	70,336	26,279	-44,057	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
8	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	387,766	386,003	-1,763	п. 47 (2), 78 (1) Основ ценообразования постановления № 406, п. 90 Методических указаний
9	Корректировка НВВ	1 822,857	2 779,649	956,792	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
10	Сглаживание тарифа	1 483,232	758,000	-725,232	не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле (5) Методических указаний
11	Итого НВВ	10 510,366	12 354,557	1 844,191	
12	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	32,853	32,853	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
13	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	319,92	376,06		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	6 165,663	6 165,663	6 165,663	0,000	П. 95 и формула (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	2 740,019	2 918,706	2 710,231	-29,788	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						расходы.
2.1	-Налоги, в т.ч.	92,930	263,446	54,972	-44,314	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.1	-водный налог	18,599	8,479	8,479	-10,120	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.1.2	-прочие налоги и платежи.	0,000	7,330	0,000	-6,356	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.1.3	-налог на прибыль	38,367	239,512	38,367	0,000	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.1.4	-налог на имущество	33,866	0,011	0,011	-33,855	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.1.5	-плата за негативное воздействие	0,050	3,106	3,106	3,056	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.1.6	- транспортный налог	2,048	5,008	5,008	2,961	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2	Расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций	1,249	9,420	9,420	8,171	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.3	Займы, кредиты	8,938	8,938	8,938	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	21,902	21,902	21,902	0,000	п. 42 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Корректировка НВВ	2 615,000	2 615,000	2 615,000	0,000	п. 15, п. 65 (ж) Основ ценообразования постановления № 406
3	Расходы на электроэнергию.	784,102	782,673	782,673	-1,429	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	73,752	76,722	76,722	2,970	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	296,088	261,368	207,285	-88,803	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	485,812	485,812	485,812	0,000	п. 47 (2), 78 (1), Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 (1) Методических указаний
7	Корректировка НВВ	410,569	410,569	410,569	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний
8	Итого НВВ	10 956,005	11 101,512	10 838,955	-117,050	
9	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	34,355	33,328	33,328	-1 028	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
10	Товарная выручка	10 956,005	10 628,331	10 628,331		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
11	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)		473,181	210,624	210,624	п. 91 и формулой (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает для утверждения следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» для потребителей Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 390,38 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 366,79 руб./куб.м.

**АО «Корякэнерго»** с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

1. Учесть в рамках тарифного регулирования на 2023 год, дополнительно, экономически обоснованные расходы по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям Крутогоровского сельского поселения по статье «Прочие налоги и сборы» - «Электронная площадка СбербАСТ (участие в электронных торгах)» в части, приходящейся на водоснабжение Крутогоровского сельского поселения в размере 0,721 тыс. руб. (доля на муниципальное образование от общей суммы принятых к учету расходов за 2020 год по данной статье в размере 1,520 тыс. руб.).

2. Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 323 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 – 2024 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

### **10. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении тарифов на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района на 2022 год

**Яковлева Т.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов по утверждению тарифов на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырский» Карагинского муниципального района на 2022 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) на основании предложения организации.

В составе предложения о корректировке тарифов документы и материалы, предусмотренные пунктом 16,17 Правил регулирования, представлены в полном объеме.

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Оценка экономической обоснованности расчетов при установлении необходимой валовой выручки предприятия и тарифов на подвоз воды проведена в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового кодекса.

Регулирование тарифов на подвоз питьевой воды произведено в соответствии с разделом IV Основ ценообразования постановления № 406.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 (далее – прогноз Минэкономразвития от 30.09.2021).

Применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2021 году – 106,0%; в 2022 году – 104,3%.

Проанализировав и обобщив материалы по утверждению тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации, представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год по АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырский» Карагинского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
1	Объем водоподготовки, тыс. куб. м	0,921	0,921	0,000	п.4 Методических указаний
2	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>4 002,974</b>	<b>3 314,364</b>	<b>-688,609</b>	пп. 24-28 Основ ценообразования постановления № 406, пп. 11, 15-32
2.1	<b>Производственные расходы, в т.ч.:</b>	<b>3 254,895</b>	<b>2 621,060</b>	<b>-633,835</b>	п. 39 Основ ценообразования постановления № 406, п.18-21 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
2.1.1	-Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	357,765	348,034	-9,731	п.48 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 20 Методических указаний
2.1.2	-Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1 053,924	1 026,954	-26,969	п.52 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 17 Методических указаний
2.1.3	- Общехозяйственные расходы	1 246,643	1 142,234	-104,408	п.39 (е) Основ ценообразования постановления № 406, п.18 Методических указаний
2.1.4	- Прочие производственные расходы, в т.ч.:	596,564	103,837	-492,726	п.39 (ж) Основ ценообразования постановления № 406, п.18 Методических указаний
2.1.4.1	- контроль качества воды и сточных вод	187,515	103,822	-83,693	п.39 (ж) Основ ценообразования постановления № 406, п.18 Методических указаний
2.1.4.2	- разработка Проекта зоны водозабора	409,033	0,000	-409,033	п.24, п. 39 (ж) Основ ценообразования постановления № 406, п.18 Методических указаний,
2.2	Ремонтные расходы	678,600	678,600	0,000	п.40 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 23 Методических указаний
2.3	Административные расходы, в т.ч.:	11,478	8,235	-3,244	п.41 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 25 Методических указаний
<b>2.4</b>	<b>Налоги и сборы, в т.ч.:</b>	<b>12,767</b>	<b>1,235</b>	<b>-11,532</b>	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.4.1	-налог на прибыль	2,931	0,784	-2,146	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.4.2	-водный налог	0,315	0,315	0,000	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.4.3	- транспортный налог	0,134	0,134	0,000	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.4.4	-прочие налоги и сборы.	9,386	0,000	-9,386	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
<b>2.5</b>	<b>Арендная и концессионная плата</b>	<b>31,413</b>	<b>0,000</b>	<b>-31,413</b>	п.24, п.44 Основ ценообразования постановления № 406
<b>2.6</b>	<b>Амортизация</b>	<b>12,767</b>	<b>1,235</b>	<b>-11,532</b>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 28 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6
<b>2.7</b>	<b>Нормативная прибыль, в.т.ч.:</b>	<b>13,821</b>	<b>5,235</b>	<b>-8,585</b>	п. 46 Основ ценообразования постановления № 406, пп.31-32 Методических указаний
2.7.1	- средства на возврат займов и кредитов	2,098	2,098	0,000	п. 46 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 22, п. 31 Методических указаний
2.7.2	- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором	11,723	3,137	-8,585	п. 46 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 31 Методических указаний
<b>3.</b>	<b>Недополученные доходы/расходы прошлых периодов</b>	<b>499,686</b>	<b>-1 062,091</b>	<b>-1 561,777</b>	п. 15 Основ ценообразования постановления № 406, п. 12 Методических указаний
<b>4.</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>4 502,660</b>	<b>2 252,273</b>	<b>-2 250,387</b>	
<b>5.</b>	<b>Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м</b>	<b>0,921</b>	<b>0,921</b>	<b>0,000</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
<b>6</b>	<b>Среднегодовой тариф, руб./куб.м.</b>	<b>4888,49</b>	<b>2445,27</b>		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году осуществляется на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году согласно в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2020 год потребителям сельского поселения «село Ильпырский» Карагинского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>3 480,908</b>	<b>3 291,302</b>	<b>3 288,171</b>	<b>-192,737</b>	пп. 24-28 Основ ценообразования постановления № 406. Фактические документально подтвержденные расходы, определяемые с учетом пунктов 11, 17-28 Методических указаний.
1.1	Производственные расходы	2 838,60	2 637,58	2 631,90	-206,70	п. 39 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов (основания для исключения из расчета тарифов)
1	2	3	4	5	6	7
						постановления № 406, п.18-21 Методических указаний
1.2	Ремонтные расходы	623,800	630,019	630,019	6,219	п.40 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 23 Методических указаний
1.3	Административные расходы	12,828	8,930	8,930	-3,898	п.41 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 25 Методических указаний
1.4	Налоги и сборы	1,180	10,862	10,862	9,682	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
1.5	Нормативная прибыль, в т.ч.	4,501	9,530	0,780	-3,721	п. 46 Основ ценообразования постановления № 406, пп.31-32 Методических указаний
1.5.1	- средства на возврат займов и кредитов	1,598	0,887	0,780	-0,818	п. 46 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 22, п. 31 Методических указаний
1.5.2	- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором	2,903	8,643	0,000	-2,903	п. 46 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 31 Методических указаний
2.	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	<b>-1 321,190</b>	<b>-1 321,190</b>	<b>-1321,190</b>	<b>0,000</b>	п. 15 Основ ценообразования постановления № 406, п. 12 Методических указаний
3.	<b>Итого НВВ</b>	<b>2 159,719</b>	<b>1 975,732</b>	<b>1 961,302</b>	<b>-198,417</b>	
4.	<b>Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м</b>	<b>0,936</b>	<b>0,921</b>	<b>0,921</b>	<b>-0,016</b>	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
5.	<b>Товарная выручка</b>	<b>2 159,719</b>	<b>2 123,394</b>	<b>2 123,394</b>	<b>-36,325</b>	п. 23 Основ ценообразования постановления № 406
6.	<b>Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 8 – стр. 10)</b>		<b>-147,662</b>	<b>-162,091</b>		п. 15 Основ ценообразования постановления № 406, п. 12 Методических указаний

Эксперт Службы по итогам проведенного анализа предлагает к установлению следующие тарифы на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Ильпырский» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 2387,90 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 2489,94 руб./куб.м.

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № 3467/03 представлены возражения организации и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Корякэнерго».

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие на 2022 год тарифы на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырский» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой согласно в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **11. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2022 год

**Виноградова Е.С.** – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по

тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «ЮЭСК» от 30.04.2021 № 1967 (вх. от 30.04.2021 № 90/1506) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2022 год.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», пункта 18 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), регулируемые организации обязаны вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 618 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК» на 2021 год.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

### **Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения**

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования № 406 Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно п. 90 Основ ценообразования № 406 значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Согласно п. 92 Основ ценообразования № 406 значение компонента на тепловую энергию определяется в соответствии с Методическими указаниями на основании следующих составляющих:

а) тарифы на тепловую энергию (мощность), установленные и применяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

б) финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенные на единицу тепловой энергии (мощности), - в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность);

в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

г) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды, - в случае если такие расходы не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают утвердить производственную программу ТСО на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2022 год, которая представлена в таблице 2.

Таблица 2 – Производственная программа ТСО на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2022 год

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»/АО «ЮЭСК»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2022 год
2.	Юридический адрес	683017, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

### Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2021 год		Предложение ТСО 2022		
			Утверждено РСТ	Ожидаемое	2021	январь-июнь 2021	июль-декабрь 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс.куб.м.	16,065	16,065	15,056	9,083	5,973
1.1.1.	- населению	тыс.куб.м.	13,446	13,446	12,310	7,395	4,915
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м.	2,552	2,552	2,708	1,661	1,046
1.1.3.	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	0,067	0,067	0,039	0,027	0,012
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1.	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%	72	61	61	61	61
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	1,53				

### Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

### Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2022 год	январь-июнь 2022	июль-декабрь 2022
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	5 702,76	3 455,24	2 247,53
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	5 702,76	3 455,24	2 247,53
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	1 808,56	1 824,17	1 785,08
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	50,46	49,70	51,60
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	14 975,19	14 793,09	15 265,65
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	227,58	227,39	228,01

\* средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

#### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2022	31.12.2022

#### Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2022 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей	%	0

	воды		
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

#### Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения,	ед./км		0

	принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год			
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/ куб.м.		0

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2022 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год нижеприведенные тарифы в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

1) экономически обоснованные тарифы для прочих потребителей:

- компонент на холодную воду:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 227,39 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 228,01 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);

- компонент на тепловую энергию:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 14 793,09 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 15 265,65 руб./Гкал (без НДС);

2) льготные (сниженные) тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения:

- компонент на холодную воду:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 59,64 руб./м<sup>3</sup> (с НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 61,92 руб./м<sup>3</sup> (с НДС);

- компонент на тепловую энергию:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 189,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 142,09 руб./Гкал (с НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и

возражения по представленному проекту постановления представлены от 14.12.2021 № 02-04/5416 (вх. от 15.12.2021 № 90/3608).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2022 год с учетом предложений эксперта.

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

**12. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»

**Виноградова Е.С.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 № 1968 (вх. от 30.04.2021 № 90/1502) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской

Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 618 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК» на 2021 год.

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
-----	-----	-------	---------------	----	----	---------

<b>2020</b>	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
<b>2021</b>	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
<b>2022</b>	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
<b>2023</b>	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
<b>2024</b>	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Алеутский МО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	10,356	10,769	0,414	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	10,342	10,756	0,414	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,285	2,644	0,359	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении

	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	22,09	24,58	2,490	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	8,058	8,112	0,054	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,562	5,558	-0,005	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>150 315,73</b>	<b>137 063,91</b>	<b>-13 251,82</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>
<b>2.1.</b>	<b>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>146 554,78</b>	<b>135 773,74</b>	<b>-10 781,04</b>	<b>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</b>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	53 131,23	52 807,70	-323,53	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	23 269,01	20 049,20	-3 219,81	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	55 730,38	55 960,03	229,65	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	50 348,31	50 456,60	108,29	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 023,57	4 152,33	128,76	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	905,74	913,41	7,66	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	452,76	437,70	-15,06	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	11 514,14	3 633,55	-7 880,59	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7 747,71	151,97	-7 595,74	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 766,43	3 481,58	-284,85	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования

2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	3 362,77	0,00	-3 362,77	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено в полном объеме согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	3 760,95	3 760,95	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	3 760,95	1 290,17	-2 470,78	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	18 654,74	16 896,08	-1 758,66	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Алеутский МО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	112 797,02	113 165,98	368,96	<b>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	48 972,38	50 057,15	1 084,77	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	20 039,13	18 169,62	-1 869,50	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>

1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>43 523,37</i>	<i>48 250,03</i>	<i>4 726,66</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	38 904,64	44 006,19	5 101,55	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 660,08	3 154,91	-505,17	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	536,70	490,44	-46,27	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	421,94	598,49	176,55	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	684,08	3 620,43	2 936,35	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	684,08	138,86	-545,22	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	3 481,58	3 481,58	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя )	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-6 332,78	-6 332,78	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>111 875,80</b>	<b>111 875,80</b>	<b>0,00</b>	<b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>

3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	1 290,17	1 290,17	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
----	--	-----------	------	----------	----------	---

### ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели порезультатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 896,08	16 398,16
1 полугодие	16 234,80	16 398,16
2 полугодие	17 700,63	16 398,16
НВВ, тыс. руб.	137 064	133 025
1 полугодие	72 286	73 013
2 полугодие	64 778	60 012
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	8,112	8,112
1 полугодие	4,453	4,453
2 полугодие	3,660	3,660

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 14.12.2021 № 02-04/5416 (вх. от 15.12.2021 № 90/3608).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

### РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Службы от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального округа на 2019 - 2023 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

### **13. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 2 – 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

**Виноградова Е.С.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 № 1969 (вх. от 30.04.2021 № 90/1503) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района на 2019 – 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов,

связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 618 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК» на 2021 год.

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
<b>2020</b>	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
<b>2021</b>	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
<b>2022</b>	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
<b>2023</b>	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
<b>2024</b>	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически

обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Пенжинский МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	34,792	35,015	0,223	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,686	0,686	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	34,105	34,328	0,223	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	10,997	10,997	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	32,24	32,03	-0,209	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	23,108	23,331	0,223	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	18,210	18,410	0,200	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>563 688,72</b>	<b>491 023,96</b>	<b>-72 664,76</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>

2.1.	<b>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</b>	<i>тыс. руб.</i>	<b>535 766,93</b>	<b>551 234,66</b>	<b>15 467,73</b>	<b>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</b>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	131 958,88	132 226,48	267,59	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	65 046,16	57 258,77	-7 787,39	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	264 987,37	306 827,41	41 840,05	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на топливо	тыс. руб.	253 213,72	294 882,03	41 668,31	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 740,00	8 987,59	247,59	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 879,75	2 879,75	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	153,90	78,05	-75,85	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	38 793,90	9 184,84	-29 609,06	-

	Нормативная прибыль	тыс. руб.	29 407,25	307,16	-29 100,10	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	9 386,65	8 877,69	-508,96	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	17 241,09	0,00	-17 241,09	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	17 893,43	45 815,21	27 921,79	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	27 921,79	-60 210,71	-88 132,49	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	24 393,37	21 045,86	-3 347,52	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	403 684,69	322 238,34	-81 446,35	<b>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	139 181,90	120 182,85	-18 999,06	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	53 835,54	49 555,59	-4 279,95	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	197 403,90	197 407,18	3,27	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	187 254,42	187 254,42	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 726,81	8 726,81	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 386,89	1 386,89	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	35,79	39,07	3,27	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 299,13	18 131,72	4 832,59	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	13 299,13	9 908,57	-3 390,56	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	8 223,15	8 223,15	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя )	тыс. руб.	0,00	-56 353,17	-56 353,17	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-6 646,76	-6 646,76	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>	тыс. руб.	<b>382 449,04</b>	<b>382 449,04</b>	<b>0,00</b>	<b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>
3.	<b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>-60 210,71</b>	<b>-60 210,71</b>	<b>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</b>

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского районана 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории с. Аянка, с.

Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	21 045,86	22 704,30
1 полугодие	19 971,25	22 498,40
2 полугодие	22 498,40	22 982,61
НВВ, тыс. руб.	491 024	529 717
1 полугодие	267 818	301 708
2 полугодие	223 206	228 010
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	23,331	23,331
1 полугодие	13,410	13,410
2 полугодие	9,921	9,921

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 14.12.2021 № 02-04/5416 (вх. от 15.12.2021 № 90/3608).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложения 2 – 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района на 2019 - 2023 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **14. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

**Виноградова Е.С.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за

коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 № 1970 (вх. от 30.04.2021 № 90/1504) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района на 2019 – 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 618 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК» на 2021 год.

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Тигильский МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
-------	--	----------	--------------------------	-----------------------------	---	---

1	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	27,391	27,620	0,229	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,486	0,486	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	26,905	27,134	0,229	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	6,731	6,788	0,057	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	25,02	25,02	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	20,174	20,346	0,172	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	14,686	14,687	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>389 738,90</b>	<b>304 677,05</b>	<b>-85 061,84</b>	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>389 738,90</i>	<i>306 000,62</i>	<i>-83 738,28</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	114 184,69	113 489,39	-695,30	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	49 307,52	38 067,75	-11 239,77	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	155 288,24	150 377,87	-4 910,37	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	136 822,06	133 010,15	-3 811,91	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 382,16	7 205,49	-176,67	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7 443,38	7 205,49	-237,89	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3 640,63	3 529,04	-111,60	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	35 177,67	7 594,65	-27 583,02	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	26 764,44	335,75	-26 428,69	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 413,23	7 258,90	-1 154,33	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	39 421,42	0,00	-39 421,42	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при

	Методических указаний					корректировке тарифов на 2022 год
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	-1 323,57	-1 323,57	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	19 318,77	14 974,98	-4 343,79	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Тигильский МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	294 601,79	264 263,49	-30 338,30	<b>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	128 140,62	107 578,16	-20 562,46	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	38 905,40	35 987,11	-2 918,29	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	129 415,01	125 746,16	-3 668,86	<i>п. 56 Методических указаний</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	111 975,62	111 975,62	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний

	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 289,32	6 568,20	-721,12	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6 860,48	3 912,74	-2 947,74	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3 289,59	3 289,59	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 430,35	7 564,93	6 134,58	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	1 430,35	306,03	-1 124,32	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	7 258,90	7 258,90	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя )	тыс. руб.	0,00	-9 323,28	-9 323,28	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>265 587,06</b>	<b>265 587,06</b>	<b>0,00</b>	<b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>

3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-1 323,57	-1 323,57	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
----	--	-----------	------	-----------	-----------	---

### ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели порезультатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	14 974,98	15 517,87
1 полугодие	14 793,09	15 265,65
2 полугодие	15 265,65	15 920,94
НВВ, тыс. руб.	304 677	315 723
1 полугодие	185 130	191 044
2 полугодие	119 547	124 679
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	20,346	20,346
1 полугодие	12,515	12,515
2 полугодие	7,831	7,831

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 14.12.2021 № 02-04/5416 (вх. от 15.12.2021 № 90/3608).

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.**

### РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на

территории сельских поселений с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

### **15. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 310 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019-2023 годы»

**Зенькова У.В.** – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», по инициативе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Стимул» (далее – ТСО) потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания

1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	<b>13,604</b>	<b>13,658</b>	-27,262	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	13,604	13,658	0,054	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,522	1,550	0,028	п. 8 Методических указаний, приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 29.11.19 №808 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Стимул» на 2020 год»
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	11,2	12,8	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	12,082	12,108	0,026	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	8,130	8,119	0,011	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	<b>69 418</b>	<b>63 666</b>	<b>- 5 752</b>	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
<b>2.1.</b>	<b>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>69 419</b>	<b>65 186</b>	<b>- 4 233</b>	<b>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</b>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	<b>34 969</b>	33 600	- 1 369	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	8 893	8 269	- 624	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	23 929	23 317	- 612	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	21 151	21 352	- 201	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 08.11.19 № 759

2.1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 778	2 874	96	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	687	0,00	-687	отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.4.1	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.4.12	Прибыль на УСН	тыс. руб.	687	0,00	-687	отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.2.	<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>940</i>	<i>940</i>	<i>0,00</i>	<i>в соответствии с п. 50 Основ ценообразования подлежат исключению в 2023 году</i>
2.3.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>- 2 460,29</i>	<i>- 2460,29</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года) <sup>1</sup>	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>56 287</b>	<b>56 287</b>	<b>п. 55 Методических указаний</b>
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>31 850</i>	<i>31 850</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>7 642</i>	<i>7 642</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>19 734</i>	<i>19 734</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	17 062	17 062	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний

<sup>1</sup>Информация представлена в Службу некорректно.

	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	2 672	2 672	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	<i>Расходы из прибыли</i> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.5	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	-2 939	-2 939	п. 55 Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	59 005	59 005	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-2 718	-2 718	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели:

Показатель	2022 год
<b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>5 258,18</b>
1 полугодие	5 144,44
2 полугодие	5 435,40
<b>Льготный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>3 350,00</b>
1 полугодие	3 350,00
2 полугодие	3 350,00
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>63 665,99</b>
1 полугодие	37 940,26
2 полугодие	25 725,74
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>12,108</b>
1 полугодие	7,375
2 полугодие	4,733

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 15.12.2021 № 104 (вх. от 15.12.2021 № 90/3597)

замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствии своих уполномоченных представителей.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 310 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

### **16. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.02.2021 № 9 «Об установлении на 2021 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»

**Болезая Г.В.**—Правительством Камчатского края в постановление от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической и тепловой энергии по льготным (сниженным) тарифам» внесены изменения, в связи с чем экспертом Службы, в целях приведения в соответствие, предлагается внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.02.2021 № 9 «Об установлении на 2021 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам» следующие изменения:

1) в приложении:

а) в разделе 1 таблицы:

пункт 1.7. изложить в следующей редакции:

«

1.7.	ООО «Эковитамин» г. Петропавловск- Камчатский	Выращивание овощей, салатных культур с применением системы гидропоники по технологии закрытой светокультуры	0,83	0,83
------	---	---	------	------

пункт 1.20. изложить в следующей редакции:

«

1.20.	ИП Толстова И.Н. с. Коряки, Елизовский район	производство продукции животноводства и птицеводства, переработка продуктов питания	0,83	0,83
-------	---	---	------	------

»,

дополнить пунктом 1.70. следующего содержания:

«

1.70.	ИП Воронов В.В. п. Пионерский, Елизовский район	Выращивание ягод, овощей, салатных культур с применением системы гидропоники по технологии закрытой светокультуры	0,83	0,83
-------	--	---	------	------

».

Возмещение недополученных (выпадающих) доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края от предоставления льготных (сниженных) тарифов производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

**Энергоснабжающие организации Камчатского края** (ПАО «Камчатскэнерго», ООО «Колхоз Ударник», АО «Корякэнерго», ООО «Электрические сети Ивашки», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Оссора) ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют (исх. от 07.12.2021 № 02-02/7981, исх. от 13.12.2021 № 171, исх. от 15.12.2021 № 3408/03, исх. от 08.12.2021 № 1035, исх. от 08.12.2021 № 04-20/5304, исх. от 15.12.2021 № 2130).

**Министерство экономического развития и торговли Камчатского края** ознакомлено с проектом постановления Службы, замечание учтено в постановлении (исх. от 07.12.2021 № 36.36/4688).

**Ассоциация «НП Совет Рынка»** ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 15.12.2021 № б/н выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

**Представитель УФАС России по Камчатскому краю** вопросов и замечаний по рассматриваемому вопросу не имеет.

### **После обсуждения**

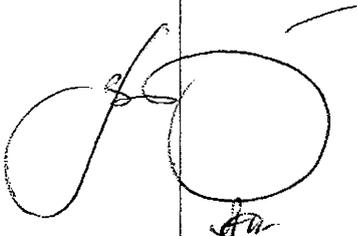
### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.02.2021 № 9 «Об установлении на 2021 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку

электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам» согласно предложениям эксперта.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления

А.А. Хоич