РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

по тар	рифам и ценам Камчатского края
г. Петропавловск-Камчатск	ий 13.12.2023 № 145 16:30
Присутствовали:	
Лопатникова Марина Викторовна	 руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;
Болелая Галина Валерьевна	 начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
Затюра Ольга Борисовна	- начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
Хоич Анастасия Анатольевна	 начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
Яковлева Валентина Александровна	- заместитель начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
Елин Даниил Тимофеевич	 заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС по Камчатскому краю.
Приглашенные:	
Егорова Елена Вячеславовна	 начальник отдела тарифного регулирования планово-экономического управления ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский»;
Уваров Илья Николаевич	- финансовый директор ООО «ИКС» - управляющей организации ООО «ИКС Петропавловск-

Камчатский;

Коняева

Наталья Александровна

представитель

ООО «Коряктеплоснаб».

доверенности

по

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.11.2022 № 248 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023- 2027 годы»

(Доклад Караваева А.А. - советник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2024 год

(Доклад Болелая Г.В. - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.11.2022 № 248 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023- 2027 годы»

Караваева А.А. – 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 23.11.2023 № 300 «О краевом бюджете на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» на основании Петропавловск-Камчатский» «ИКС заявлений 19.04.2023 № ИКС ПК/ИСХ.02-21, от 25.04.2023 № ИКС ПК/ИСХ.02-22, от 25.04.2023 № ИКС ПК/ИСХ.02-23 проведена экспертиза для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» (далее - TCO) на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023-2027 годы (корректировка на 2024 год долгосрочного периода регулирования) с применением метода индексации.

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 TCO, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При формировании необходимой валовой выручки TCO на 2024 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2024 году составил 107,2 %.
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2024 году 108,6 %.
 - индекс цен на транспортные услуги в 2024 году -106,1 %.
- 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
2022	117,9	143,7	105,2	105,1	105,1	104,6
2023	100,4	80,1	99,9	112,0	112,0	108,3
2024	115,9	105,7	107,7	106,0	106,0	104,4
2025	99,9	102,9	103,3	104,9	104,9	106,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов, эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели TCO на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ия TCO (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпуска	гепловой	энергии			п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	13,063	13,268	0,205	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	0,091	0,000	- 0,091	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	12,972	13,268	0,296	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	2,020	2,020	0,000	В соответствии с приказом
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,020	2,020	0,000	МинЖКХ
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	10,952	11,248	0,296	В соответствии с пунктом 8 методических указаний
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	8,713	9,062	0,349	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) без учета теплоносителя	тыс. руб.	241 562	139 383	- 102 179	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	44 654	44 654	0,00	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	70 822	44 054	- 26 768	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	623	125	0,00	- в соответствии с п.62 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	·· 5	6	7
2.2.2.	Арендная плата (в т.ч. концессионная)	тыс. руб.	765	51	- 714	в соответствии с п. 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8 263	8 056	- 207	п. 33 Правил регулирования
2.2.3.1	Транспортный налог	тыс. руб.	13	9	- 4	на уровне фактических расходов за 2022 год, п. 33 Правил регулирования
2.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	224	21	- 203	на уровне фактических расходов за 2022 год, п. 33 Правил регулирования
2.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	8 026	8 026	0,00	в соответствии с п.62 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 998	8 270	- 728	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1 833	668	- 1 165	В соответствии с п.47 Основ ценообразования;
2.2.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	6 766	4 891	- 1 875	В соответствиип. 12 Методических указаний
2.2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	36 959	16 115	- 20 844	п. 33 Правил регулирования
2.2.8	Услуги банков	тыс. руб.	90	00,00	- 90	п. 33 Правил регулирования
2.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 524	5 877	- 647	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	33 276	32 460	- 816	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 656	16 641	- 2 015	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	Принято Службой на 2024 год	Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 595	7 879	- 1 284	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.3.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	493	336	- 157	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.3.4.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	127	127	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5)
2.3.5	Расходы на нормативный запас топлива	тыс. руб.	7 532	7 476	- 56	в соответствии с п. 25 Методических
2.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	27 161	23 509	-3 652	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	5 459	3 834	- 1 625	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.6.	Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2024 год	тыс. руб.	0,00	- 9 000	- 9 000	п. 13 Основ ценообразования (корректировка НВВ 2021 года в размере 13 607 тыс.руб. с учетом индексов дефляторов учтена в размере – 9 000 тыс. руб., остаток в размере – 6 703 тыс. руб. подлежит учету в последующих периодах)
2.7.	Размер корректировки НВВ 2022 года, рассчитываемый в 2023 году	тыс. руб.	67 873	0,00	- 67 873	в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) На основании п. 12 Методических указаний (корректировка НВВ 2022 года в размере 14 632 тыс. руб. подлежит учету в

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложен ТСО на 2024 год	на 2024 год	Отклонено от предложен ия ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
				-		последующих периодах)
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	22 056,31	12 391,82	- 9 664,49	п. 7 Методических указаний

Фактическая величина НВВ в 2022 году- ($^{\text{HBB}^{\phi}}_{i-2}$), определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с п. 55 Методических указаний, расчет которой произведен с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования и представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет фактической величины HBB, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения TCO (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	0,00	124 605	124 605	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,00	43 781	43 781	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	26 635	26 635	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	96	96	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения TCO (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	56	56	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования,
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	130	130	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.3.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	15	15	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.3.3.	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	9	9	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.3.4.	иные расходы	тыс. руб.	0,00	105	105	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	4 297	4 297	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.5	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	4 891	4 891	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	17 165	17 165	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.2.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения TCO (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	36 007	36 007	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	29 794	29 794	п. 56 Методических указаний, формула (29)
1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	5 877	5 877	п. 56 Методических указаний, формула (29)
1.3.3	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	37	37	(29) n. 56 Методических указаний, формула (29)
1.3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	336	- 336	п. 56 Методических указаний, формула (29)
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2022 года	тыс. руб.	0,00	17 732	17 732	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 год	тыс. руб.	0,00	3 751	3 751	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	- 3 302	- 3 302	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году	тыс. руб.	0.00	111 704	111 704	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2022

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2022 год	Принято Службой 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (5 - 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2024 году, рассчитываемый в 2023 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году	тыс. руб.	0.00	14 632	14 632	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

^{*} Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных за 2022 год ТСО не представлен

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 - 2027 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2024 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО для Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023 - 2027 годы (корректировка 2024 года)

Показатель	2024 год	
Среднегодовой тариф на тепловую		
энергию, руб./Гкал	12 391,82	
1 полугодие	10 424,29	
2 полугодие	16 279,02	
НВВ, тыс. руб.	139 383	
1 полугодие	77 849	
2 полугодие	61 534	
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.		
Гкал	11,248	
1 полугодие	7,468	
2 полугодие	3,780	

Оценка исполнения мероприятий инвестиционной программы ТСО в соответствии с п. 5 постановления Правительства РФ от 22.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и п. 1

постановления Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах» будет проведена экспертом Службы в 2024 году при установлении тарифов на 2025 год.

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 12.12.2023 № ИКС_ПК/ИСХ.23-52 выразили свои возражения с проектом постановления, в части применения установленного норматива удельного расхода топлива на 2022 год при расчете фактических показателей расхода топлива, а также в части расчета НВВ на 2024 год просила учесть суммы, исключенные из НВВ на 2022 и 2023 годы и сумму корректировки НВВ 2021 года.

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

После обсуждения РЕШИЛИ:

- 1. Вопрос «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.11.2022 № 248 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023- 2027 годы» перенести на заседание Правления Службы назначенное на 15 декабря 2023 года.
- 2. На заседание Правления Службы назначенное на 15 декабря 2023 года пригласить представителей Администрации Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края.

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

2. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2024 год

Яковлева Д.М. – с учетом представленных ООО «КорякТеплоснаб» документов от 11.12.2023 № б/н, предлагаю основные плановые (расчетные) показатели на 2024 год в экономически обоснованном размере, которые представлены ниже.

Таблица 1 – Расчет необходимой валовой выручки на 2024 год

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2024 год	Расчет РСТ на 2024 год	Отклонение от предложени я TCO (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет полезного отпус		п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями			
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	23,469	23,373	-0,096	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	0,113	0,000	-0,113	ТСО не представлено обоснование в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (не представлен расчет)
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	23,356	23,373	0,017	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	6,195	6,212	0,017	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	26,5	26,6	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	17,161	17,161	0,00	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	14,446	14,654	0,208	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2024 год	тыс. Гкал	232 683	158 533	-73 150	П. 52 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	232 683	179 657	-73 150	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

					Отклонение	Обоснование для
	Oavran	E	Заявлено	Расчет	ОТ	включения в расчет
№ п/п	Основные плановые	Единица	ТСО на	РСТ на	предложени	тарифов, основания
	(расчетные) показатели	измерения	2024 год	2024 год	я ТСО (гр. 5	для исключения из
					- rp. 4)	расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
3.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	232 683	179 657	-74 560	В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				<i>регулирования</i> В соответствии с
3.1.1.	расходы на сырье и материалы:	тыс. руб.	7 903	4 003	-3 900	п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	104 681	98 371	-6 310	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2), Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, с учетом утвержденных нормативов УРУТ, представленных заключенных договоров поставки топлива, а также на основании данных проведенного анализа цен на топливо на территории Камчатского края
3.1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	7 372	5 825	-1 547	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, с учетом плановых объемов и цен.
3.1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 478	0,00	-2 478	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2024 год	Расчет РСТ на 2024 год	Отклонение от предложени я TCO (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
3.1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 270	1 410	140	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, , с учетом плановых объемов и цен
3.1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.7.	оплата труда	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
3.1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	75	0	-75	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.9.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	78 027	65 600	-12 427	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.10.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информациолнных, аудиторских и консультационнвх услуг	тыс. руб.	5 478	4 745	-733	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.11.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	тыс. руб.	0	0	0	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2024 год	Расчет РСТ на 2024 год	Отклонение от предложени я TCO (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	нормативов и (или) лимитов					
3.1.12.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	14 400	0	-14 000	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.1.13.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацие продукции, в т.ч.:	тыс. руб.	5 400,00	455	-4 945	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	5 600	0,00	-5 600	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.2.1.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 000	0,00	-5 000	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.2.2.	другие обоснованные расходы	тыс. руб.	600	0,00	-600	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	0	0,00	0,00	В соответствии с п.48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
4	Необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ 2024 года	тыс. руб.	0,00	-21 534	-21 534	В соответствии с п. 50 Основ ценообразования, п. 12 Методических указаний.
5	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	13 484,82	9 214,08	-4 270,74	п. 7 Методических указаний

Расчет фактической НВВ по итогам 2022 года представлен в Таблице 2.

Таблица 2 – Расчет фактической НВВ по итогам 2022 года

	$\frac{1}{4}$					
№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2022 год (факт 2022 года)	Расчет РСТ 2022 год (факт 2022 года)	Отклонение от предложения TCO (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	158 159	133 348	-24 811	В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	4 948	3 756	-1 192	соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	62 606	62 606	0,00	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива (УРУТ) приняты на уровне утвержденных приказами Министерства жилищно- коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края, п. 56 Методических указаний (формула 29), расход пересчитан на утвержденный УРУТ.
1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	3 787	3 787	0,00	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2022 год (факт 2022 года)	Расчет РСТ 2022 год (факт 2022 года)	Отклонение от предложения TCO (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5.	6	7
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	81	0,00	-81	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	1 483	1 483	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	56	56	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.7.	оплата труда	тыс. руб.	229	0,00	-299	-
1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	69	0,00	-69	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования.
1.9.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	71 651	57 839	-13 812	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
1.10.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	390	3 821	3 431	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2022 год (факт 2022 года)	Расчет РСТ 2022 год (факт 2022 года)	Отклонение от предложения TCO (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.11.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	-	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования
1.12.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	14 400	0,00	-14 400	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	437	0	-437	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п.48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
4.	Всего НВВ	тыс. руб.	158 596	133 348	-25 248	

Таким образом, величина фактического значения НВВ за 2022 год по расчетам эксперта Службы составляет 133 348 тыс. руб., по расчетам специалистов Общества 158 596 тыс. руб. Отклонение составляет — 25 248 тыс. руб.

Величина, учитывающая необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ на 2024 год, определяемые в соответствии с п. 12 Методических указаний, составит -21 534 тыс. руб. (отклонение фактических значений от плановых).

Учитывая вышеизложенное, по расчетам эксперта Службы НВВ на 2024 год, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле 1 Методических указаний и составит 158 123 тыс. руб.

Предлагаю установить тариф в сфере теплоснабжения для ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2024 год показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3 - Результаты проверки обоснованности расчетов для

установления тарифов

Показатель	2024 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9 214,08
1 полугодие	6 971,90
2 полугодие	13 270,49
НВВ без учета расходов на теплоноситель, тыс. руб.	158 123
1 полугодие	77 053
2 полугодие	81 069
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,161
1 полугодие	11,052
2 полугодие	6,109

Представитель ТСО присутствовал на заседании Правления Службы. Замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

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

После обсуждения РЕШИЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2024 год в соответствии с предложениями эксперта.

Steps .

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

Председатель Правления

М.В. Лопатникова

Секретарь Правления

К.Ю. Лебедева

к протоколу заседания Правления от 13.12.2023 № 145

Ahf

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию

Советник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию

Г.В. Болелая

А.А. Караваева