

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

09.11.2022 № 113

16:00

Присутствовали:

- Лопатникова
Марина Викторовна - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления (письменное мнение);
- Колесова
Александра Владимировна - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления (письменное мнение);
- Хоич
Анастасия Анатольевна - начальник отдела организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Затюра
Ольга Борисовна - исполняющая обязанности начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменное мнение);
- Зенькова
Ульяна Владимировна - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Елин
Даниил Тимофеевич - заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);

Постовалова Галина Андреевна - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»;

Приглашенные:

Уваров Илья Николаевич - управляющий ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский»;

Егорова Елена Вячеславовна - представитель по доверенности ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский».

Повестка:

1. 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 Болелая Г.В. – советник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Малянтович Е.С. – консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

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»

Болелая Г.В. – 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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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», приказом ФСТ России 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 ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от 27.04.2022 № ИКС_ПК/ИСХ.02-18 (вх. от 05.05.2022 № 90/1773), от 24.10.2022 № ИКС_ПК/ИСХ.02-41 (вх. от 03.11.2022 № 90/4122) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для корректировки 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.

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.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 28.09.2022 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы на 2023 год:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2023 году – 106,0 %;
- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102,0 %;
- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %;
- 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
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт

Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (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 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	13,189	12,882	-0,307	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	0,869	0,00	-0,869	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	12,320	12,882	0,562	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,820	2,020	0,200	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	%	14,77	15,68	0,01	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	10,501	10,862	0,362	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	в том числе население	тыс. Гкал	8,356	8,791	0,435	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) <i>*без учета расходов на теплоноситель</i>	тыс. руб.	136 578*	113 232*	-23 346	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42 369	42 369	0,00	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	47 653	39 303	-8 350	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	630	599	-31	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	75	69	-6	
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8 380	8 380	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	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	-
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	иные расходы	тыс. руб.	8 380	8 380	0,00	п. 31 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 722	6 919	-1 803	В соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.5.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	613	613	0,00	в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	18 311	17 593	-718	п. 43 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.2.7.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	6 309	1 625	-4 684	в соответствии с требованиями п. 73 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 612	3 506	-1 106	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	15 767	20 307	4 540	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	14 464	14 213	-251	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 038	5 770	4 732	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	265	178	-87	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2023 год	Расчет эксперта на 2023 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	146	146	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	22 700	17 856	-4 844	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 251	3 834	-417	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	18 449	14 022	-4 427	48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	-6 604	-6 604	п.42 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.6	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	8 089	0,00**	-21 696	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. На основании п. 12 Методических указаний корректировка в размере -13 607 тыс. руб. будет учтена в последующих периодах регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	13 006,61	10 424,29	-2 582,32	п. 7 Методических указаний

** на основании п. 12 Методических указаний корректировка будет учтена в последующие периоды регулирования.

Определение размера корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет фактической величины НВВ, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных и корректировки НВВ по результатам 2021 года и размер корректировки НВВ по результатам 2021 года

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Расчет эксперта 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 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 2021 году ($НВВ_{i-2}^{\phi}$)	тыс. руб.	102 401	84 151	-18 250	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	38 860	38 860	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 637	9 439	802	с учетом требований п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	580	551	-29	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	69	69	0,00	
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	115	115	0,00	
	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	
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Расчет эксперта 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	иные расходы	тыс. руб.	115	115	0,00	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 380	6 362	-18	
1.2.5	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	777	0,00	-777	п. 47 Основ ценообразования
1.2.6	Судебные издержки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 75 Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	717	717	0,00	п.43 основ ценообразования
1.2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.		1 625	1 625	п. 75 Методических указаний
1.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 48 основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	50 364	39 727	-10 637	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	46 357	36 318	-10 039	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	1 693	13 279	11 586	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	2 847	2 847	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2021 год	Расчет эксперта 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (гр. 5 – гр. 4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	параметров регулирования					
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Размер корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	-20 001	-20 001	п. 53 Методических указаний, формула (23) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году (ТВ _{i-2})	тыс. руб.	95 701	95 421	-280	согласно п. 52 Методических указаний
5.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году ($\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$)	тыс. руб.	6 700	-11 270	-17 970	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3.	ИПЦ 2022		1,139	1,139		
4.	ИПЦ 2023		1,06	1,06		
7.	ИТОГО корректировка	тыс. руб.	8 089	-13 607	-21 696	

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023-2027 годы эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ТСО от котельной № 14,

находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2023-2027 годы

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 424,29
1 полугодие	9 984,37
2 полугодие	11 460,60
НВВ, тыс. руб.	113 232
1 полугодие	76 134
2 полугодие	37 098
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	10,862
1 полугодие	7,625
2 полугодие	3,237

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено в Службу письмом от 07.11.2022 № ИКС_ПК/ИСХ.02-45 (вх. от 09.11.2022 № 90/4207.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

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 14 ноября 2022 года.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

Малянтович Е.С. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования в соответствии с пп. «а» п. 12 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), открыто дело, сформированы расчеты и проведена проверка обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» (далее – ТСО) Усть-Камчатского сельского

поселения Усть - Камчатского муниципального района Камчатского края на 2023 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

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 не в полном объеме от 18.04.2022 № 26 (вх. от 29.04.2022 № 90/1737).

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 корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2023 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 2023 году составил 106,0 %.

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2023 году – 102 %.

- индекс цен на транспортные услуги в 2023 году – 106,3 %.

- 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	146,5	152,3	143,3	105,3	105,3	103,2
2022	115,4	159,5	106,4	104,5	104,5	103,6
2023	89,9	88,7	98,6	108,0	108,0	104,0
2024	101,8	104,6	101,8	105,6	105,6	104,1

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО.

Расчет отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, произведен в соответствии с п. 8 Методических

указаний в том числе с учетом расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, на 2023 год экспертами Службы принят в расчет тарифов в размере 1,466 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,934 тыс. Гкал;
- на 2 полугодие 2023 года – 0,532 тыс. Гкал.

Расчет отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) произведен в соответствии с п. 8 Методических указаний, а именно для целей расчета тарифов в сфере теплоснабжения при определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) на 2023 год экспертами Службы принят в расчет тарифов в размере 1,388 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,901 тыс. Гкал;
- на 2 полугодие 2023 года – 0,487 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в сети экспертами Службы приняты в расчет тарифов на 2023 г в размере 0,277 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,180 тыс. Гкал;
- на 2 полугодие 2023 года – 0,097 тыс. Гкал.

Расчет отпуска тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2023 приведен в таблице 4 (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению) и принят экспертами Службы в расчет тарифов в размере 1,388 тыс. Гкал, из них населению 1,139 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года 0,901 тыс. Гкал, из них население – 0,740 тыс. Гкал;
- на 2 полугодие 2023 года – 0,487 тыс. Гкал, из них население – 0,399 тыс. Гкал.

РАСЧЕТ ПЛАНОВОЙ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

1) **Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** (приложение 5.2 к экспертному заключению) определяются в соответствии с п.п. 58 - 60 Основ ценообразования, устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению). При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле (10), приведенной в Методических указаниях.

Таким образом, операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования на 2023 год составят 6 213 тыс. руб.

2) Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

(приложение 5.3 к экспертному заключению) определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов на 2023 год в размере 1 300 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов ТСО на 2023 год представлен в составе таблицы 5.

3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования

(приложение 5.4 к экспертному заключению) определяются в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, в том числе по видам ресурсов.

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

4) Расходы из прибыли включают в себя:

- **Нормативная прибыль на долгосрочный период регулирования**, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктами 48, 52, 74 Основ ценообразования, по формуле 12 Методических указаний.

По расчетам ТСО планируемые расходы по данной статье в 2023 году составят 0 руб.

Величина нормативной прибыли на долгосрочный период регулирования сформирована в соответствии с п. 74 Основ ценообразования принята в расчет на 2023 год в размере – 0. руб. и включает в себя:

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

- **Расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации устанавливается в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования.

По расчетам ТСО планируемые расходы по данной статье в 2023 году составят 0 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами Службы принята в расчет тарифов на 2023 год в размере – 0 руб.

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 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, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	0,000	1,666	1,666	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	0,000	1,666	1,666	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,000	0,277	0,277	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,000	0,277	0,277	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	0,000	0,00	0,000	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,000	1,388	1,388	В соответствии с предложением ТСО
1.7.	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	0,000	1,139	1,139	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)					51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в том числе:					п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,000	6 213	6 213	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	1 300	1 300	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, п. 33 Правил регулирования
2.1.3	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	-
2.1.4	Арендная плата (в т.ч. концессионная)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 33 Правил регулирования
2.1.6	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.	0,000	0,000	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.1.7	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.1.8	иные расходы	тыс. руб.	0,000	50	50	на уровне предложения ТСО, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
2.1.9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	1 045	1 045	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.1.10	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	205	205	п. 33 Правил регулирования
2.1.11	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования

2.1.12.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	19 694	19 694	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.13	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	18 919	18 919	
2.1.14.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.15.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.2.	Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>
2.3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	0,000	16 785,11	16 785,11	<i>п. 7 Методических указаний</i>

* Информация представлена не корректно

ФАКТИЧЕСКАЯ ВЕЛИЧИНА НВВ В 2021 ГОДУ

(НВВ_{i-2}^{ϕ}), 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.

Фактическая величина НВВ в 2021 году определена экспертами Службы в размере 20 491 тыс. руб., выручка от реализации товаров (услуг) в 2021 году составила 16 785 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2021 года рассчитан в размере – 3 706 тыс. руб.

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с п. 29 Правил регулирования экспертами Службы проведен сравнительный анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии,

расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сравнительный анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Показатель	Факт 2021 года	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования	
					Отклонение, (2023 - 2022)	% отклонения (2023/2022)
1	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1, 415	1,388	1,388	0,000	0%
2	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	23 429	19 584	23 501	3 917	120,03%
3	Среднегодовой тариф, руб./Гкал	16 628,81	13 941,35	16 758,11	2 816,76	120,20%

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2019 – 2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2023 год показатели, приведенные в таблице 4.

Таблица 4 - Результаты проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 785,11
1 полугодие	14 294,55
2 полугодие	21 148,11
НВВ, тыс. руб.	23 302,77
1 полугодие	12 633,46
2 полугодие	10 669,32
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,388
1 полугодие	0,884
2 полугодие	0,505

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX.VI. Методических рекомендаций.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
 - среднегодовой тариф 2023 года – 73,51 руб./м³ (без НДС);
 - на 1 полугодие 2023 года 73,16 руб./м³ (без НДС);
 - на 2 полугодие 2023 года – 73,86 руб./м³ (без НДС).
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
 - среднегодовой тариф 2023 года – 16 785,11 руб./Гкал (без НДС);
 - на 1 полугодие 2023 года – 14 294,55 руб./Гкал (без НДС);
 - на 2 полугодие 2023 года – 21 148,11 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 09.11.2022 № 66 (вх. от 09.11.2022 № 90/4190) ТСО представлено согласие с проектом постановления.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории

Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления:



А.А. Хоич