

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

31.10.2022 № 99  
15:30

Присутствовали:

- |                                     |  |
|-------------------------------------|--|
| Губинский<br>Владимир Александрович | - временно исполняющий обязанности<br>руководителя Региональной службы по тарифам и<br>ценам Камчатского края, председатель Правления;   |
| Лопатникова<br>Марина Викторовна    | - заместитель руководителя - начальник отдела по<br>регулированию тарифов в электроэнергетике<br>Региональной службы по тарифам и ценам<br>Камчатского края, заместитель председателя<br>Правления;                                      |
| Колесова<br>Александра Владимировна | - заместитель руководителя – начальник отдела по<br>регулированию цен и тарифов в транспортном<br>комплексе и непромышленной сфере<br>Региональной службы по тарифам и ценам<br>Камчатского края, заместитель председателя<br>Правления; |
| Хоич<br>Анастасия Анатольевна       | - начальник отдела организационно-правового<br>отдела Региональной службы по тарифам и ценам<br>Камчатского края, член Правления (письменное<br>мнение);   |
| Затюра<br>Ольга Борисовна           | - исполняющая обязанности начальника отдела по<br>регулированию тарифов в коммунальном<br>комплексе Региональной службы по тарифам и<br>ценам Камчатского края, член Правления;  |
| Зенькова<br>Ульяна Владимировна     | - начальник отдела по регулированию тарифов на<br>тепловую энергию Региональной службы по<br>тарифам и ценам Камчатского края, член<br>Правления;  |

Корней  
Кристина Александровна - специалист 1 разряда отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС).

### **Приглашенные:**

Никончук  
Надежда Геннадьевна - конкурсный управляющий МУП «Елизовская управляющая компания»;

Гагаринова  
Анна Александровна - главный бухгалтер МУП «Елизовская управляющая компания»;

Губаревич  
Алексей Викторович - инженер по производству ООО «Интэко».

### **Повестка:**

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2020 № 197 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021-2025 годы»

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

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» 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)

3. Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интэко» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района, на 2023-2031 годы

(Доклад Зенькова У.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Доклад Зенькова У.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 18.11.2020 № 197 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021-2025 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 и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021-2025 годы» (корректировка тарифов на 2023 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Предложения об установлении цен (тарифов), а также 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), в Службу не представлены.

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 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

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
<b>2023</b>	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 2021-2025 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	0,000	1,490	1,490	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	1,490	1,490	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.5.2	Сверхнормативные потери	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,000	1,490	1,490	В соответствии с предложением ТСО
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	0,000	1,490	1,490	п. 9.1 Методических указаний
<b>2</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель</b>	тыс. Гкал	0,000	18 074	18 074	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,000	1 478	1 478	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	1 562	1 562	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.	0,000	0,000	0,000	-
2.2.2	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
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 33 Правил регулирования
2.2.4	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
2.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	на уровне предложения ТСО, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Российской Федерации
2.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	128	128	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	1 434	1 434	п. 33 Правил регулирования
2.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	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.	0,000	16 761	16 761	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию		0,000	16 634	16 634	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	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
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.5.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	0,000	0,000	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>
2.6.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	-1 600	-1 600	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой 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
						<i>указаний. Размер корректировки -2 366 тыс. руб. На основании п. 12 Методических указаний корректировка в размере -766 тыс. руб. будет учтена в последующих периодах регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	0,000	12 133,94	12 133,94	п. 7 Методических указаний

\* Расчеты ТСО на 2023 год в Службу не представлены.

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 2021 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году	тыс. руб.	0,000	10 513	10 513	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,000	1 364	1 364	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	119	119	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.	0,000	0,000	0,000	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования

1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.4	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 основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	119	119	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.8	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33



						Правил регулирования
1.2.10	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	9 158	9 158	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,000	16 634	16 634	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	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.	0,000	0,000	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией	тыс. руб.	0,000	- 1 026	- 1 026	п. 55 Методических указаний, формула (26)

	обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации ИП					Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	0,000	12 879	12 879	Определяется, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2021 году и утвержденных тарифов на 2021 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	0,000	- 2366	- 2 366	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

\* Расчеты ТСО на 2023 год в Службу не представлены.

Таким образом, фактическая величина НВВ в 2021 году определена экспертами Службы в размере 10 513 тыс. руб., выручка от реализации товаров (услуг) в 2021 году составила 12 879 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2021 года рассчитан в размере – 2 366 тыс. руб.

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для установления тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ТСО на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021-2025 годы (корректировка тарифов на 2023 год) эксперт Службы с учетом вышеизложенного предлагает утвердить на 2023 год показатели:

Показатель	2023 год
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>12 133,94</b>
1 полугодие	11 451,52
2 полугодие	13 154,88
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>18 074</b>
1 полугодие	10 224
2 полугодие	7 850
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>1,490</b>

1 полугодие	0,893
2 полугодие	0,597

### **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 2021 - 2025 годы с календарной разбивкой.

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

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м<sup>3</sup>:
  - среднегодовой тариф 2023 года – 18,94 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
  - на 1 полугодие 2023 года 16.25 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
  - на 2 полугодие 2023 года – 11.29 руб./м<sup>3</sup> (без НДС).
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
  - среднегодовой тариф 2023 года – 12 133,94 руб./Гкал (без НДС);
  - на 1 полугодие 2023 года – 10 440,00 руб./Гкал (без НДС);
  - на 2 полугодие 2023 года – 11 004,83 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 14.11.2022 № 90/4267 организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и

ценам Камчатского края от 18.11.2020 № 197 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021-2025 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

## **2. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» 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 и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» (корректировка тарифов на 2023 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Предложения об установлении цен (тарифов), а также 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), в Службу не представлены.

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 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

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
<b>2023</b>	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 2021-2025 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблицах 2 и 3.

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 предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b>					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	0,000	1,297	1,297	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	1,297	1,297	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,000	0,016	0,016	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,000	0,016	0,016	
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	1,281	1,281	В соответствии с предложением ТСО
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	0,000	0,162	0,162	п. 9.1 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия 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	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) *без учета расходов на теплоноситель</b>	тыс. Гкал	0,000	21 187	21 187	<b>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний</b>
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,000	7 076	7 076	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	1 745	1 745	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.	0,000	0,00	0,000	-
2.2.2	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
2.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 33 Правил регулирования
2.2.4	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
2.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,00	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	на уровне предложения ТСО, как экономически обоснованные, в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
2.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	1 745	1 745	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.2.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 33 Правил регулирования
2.2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	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.	0,000	14 490	14 490	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	13 975	13 975	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.3.2	Расходы на электрическую энергию		0,000	0,392	0,392	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	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
2.4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 48(2) Основ ценообразования
2.5.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	0,00	0,00	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия ТСО (гр.5 – гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.6.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	-1 988	-1 988	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Размер корректировки -3976 тыс. руб. На основании п. 12 Методических указаний корректировка в размере -1 988 тыс. руб. будет учтена в последующих периодах регулирования</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0,000	16 539,57	16 539,57	п. 7 Методических указаний

\* Расчеты ТСО на 2023 год в Службу не представлены.

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 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.	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021 году</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,000	16 380	16 380	<b>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</b>
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,000	6 807	6 807	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	1 610	1 610	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.	0,000	0,000	0,000	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования



№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 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
1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.4	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 основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.5	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.6	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,00	0,00	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,000	1 610	1 610	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.8	РСД/списание ДЗ	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 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
1.2.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.2.10	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	На основании представленных фактических данных, п. 33 Правил регулирования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	9 021	9 021	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
1.3.1	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	9 021	9 021	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2021 года	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2021 год	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	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.	0,000	0,000	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	0,000	- 6 975	- 6 975	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.8.	Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции	тыс. руб.	0,00	5917	5917	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено* ТСО на 2023 год	Принято Службой 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
	объекта концессионного соглашения или по реализации ИП					
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021 году	тыс. руб.	0,000	20 356	20 356	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2021 году и утвержденных тарифов на 2021 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021 году	тыс. руб.	0,000	- 3 976	- 3 976	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

\* Расчеты ТСО на 2023 год в Службу не представлены.

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

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

Показатель	2023 год
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>16 539,57</b>
1 полугодие	16 118,48
2 полугодие	17 129,09
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>21 187</b>
1 полугодие	12 044
2 полугодие	9 143

<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>1,281</b>
1 полугодие	0,747
2 полугодие	0,534

## **2. 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.

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

- 2) Компонент на теплоноситель, руб./м<sup>3</sup>:
  - среднегодовой тариф 2023 года – 73,51 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
  - на 1 полугодие 2023 года 73,51 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
  - на 2 полугодие 2023 года – 73,51 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
  - среднегодовой тариф 2023 года – 16 539,57 руб./Гкал (без НДС);
  - на 1 полугодие 2023 года – 16 118,48 руб./Гкал (без НДС);
  - на 2 полугодие 2023 года – 17 129,09 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 31.10.2022 № 25 (вх. от 31.10.2022 № 90/4040) организация просит рассмотреть вопрос и принять решение без участия своих представителей.

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

**После обсуждения****РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

**3. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интэко» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района, на 2023-2031 годы

**Зенькова У.В.** – на основании обращения ООО «Интэко» (далее – ТСО) от 20.10.2022 № 95 (вх. от 20.10.2022 № 90/3897) рассмотрены предложения по утверждению инвестиционной программы ООО «Интэко» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района, на 2023-2031 годы (далее – Проект) в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлений Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и иными нормативными правовыми актами.

Объем тарифных источников финансирования инвестиционной программы, заявленных ТСО на 2023-2031 годы составил 12,449 млн. руб. (ТСО не является плательщиком НДС) за счет собственных средств.

В составе пакета документов ТСО предоставлены: сводный сметный расчет по мероприятиям, паспорта инвестиционных проектов, пояснительная записка, обосновывающие документы.

В соответствии с пунктами 25, 34 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, предложения по инвестиционной программе направлены Службой в Администрацию Усть-Камчатского муниципального района, а также в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и

энергетики Камчатского края, для рассмотрения на предмет необходимости и достаточности мероприятий, сроков исполнения, соответствия их задачам по развитию системы теплоснабжения, включенных в схему теплоснабжения муниципального образования и достижения значений показателей надежности и энергетической эффективности.

Администрацией Усть-Камчатского муниципального района письмом от 28.10.2022 № АУ-КР-1156 представлена письменная позиция о согласии с данным Проектом.

Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 31.10.2022 № 20/07-5656 представлены замечания и предложения по данному Проекту.

ТСО с проектом постановления ознакомлена в установленный законом срок. Письмом от 31.10.2022 № 98 (вх. от 31.10.2022 № 90/4041) выразила согласие с проектом постановления.

Представитель УФАС по Камчатскому краю замечаний и возражений не имеет.

#### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу ООО «Интэко» в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района, на 2023-2031 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

#### **4. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

**Зенькова У.В.** – 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 корректировки тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Интэко» (далее – ТСО) на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района

Камчатского края на 2020-2024 годы (корректировка 2023 года) 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 не в полном объеме от 18.04.2022 № 43 (вх. от 29.04.2022 № 90/1739).

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 2020 - 2024 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 2020 - 2024 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 0,934. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,617 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,317 тыс. 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 0,879 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,581 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,298 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в сети экспертами Службы приняты в расчет тарифов на 2023 г в размере 0,055 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года – 0,036 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,019 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 0,879 тыс. Гкал, из них населению 0,783 тыс. Гкал, в том числе:

- на 1 полугодие 2023 года 0,581 тыс. Гкал, из них население – 0,476 тыс. Гкал;

- на 2 полугодие 2023 года – 0,298 тыс. Гкал, из них население – 0,307 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 7 050 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 2 012 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов ТСО на 2023 год представлен в составе таблицы 2.

**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 – 365 тыс 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 466 тыс 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 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Предложено * ТСО на 2023 год	Принято Службой на 2023 год	Отклонено от предложен ия 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, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	0,934	0,934	0,00	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	0,879	0,879	0,00	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети, всего (в т.ч.):	тыс. Гкал	0,055	0,055	0,00	В соответствии с предложением ТСО, без учета сверхнормативных потерь
1.5.1	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,055	0,055	0,00	
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	0,879	0,879	0,00	В соответствии с предложением ТСО
1.7	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	0,783	0,783	0,00	п. 9.1 Методических указаний
2	<b>Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)</b>	тыс. Гкал	- 1392	- 2 785	- 1393	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<b>Плановая НВВ всего, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	19 765,0	16 783,0	- 2 982	<b>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</b>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7049,0	7 050,0	1,0	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	2 104,0	2 012,0	- 92	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.	7,00	7,00	0,000	на уровне фактических расходов за 2021 год, п. 33 Правил регулирования
2.1.8	иные расходы	тыс. руб.	24,00	24,00	0,000	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.	1 172,0	1 195,0	23,00	в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации, п. 33 Правил регулирования
2.1.10	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	635,00	635,00	0,00	п. 33 Правил регулирования
2.1.11	Услуги банков	тыс. руб.	60	60	0	

2.1.12.	Налог на прибыль	тыс. руб.	206,00	91,00	- 115,00	п. 48 Основ ценообразования, п. 33 Правил регулирования
2.1.13	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	11 670,00	10 839,00	- 831,00	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.14.	Расходы на топливо	тыс. руб.	11 166	10 384,00	-782	
2.1.15.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	365,00	365,00	0,000	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, п. 33 Правил регулирования
2.1.16	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.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, для учета на 2023 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,000	0,000	0,000	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>
2.3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2023 году, рассчитываемый в 2022 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	- 1889,00	- 3482,00	- 1 593,00	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	22 328,94	18 962,00	- 3 366,94	п. 7 Методических указаний

\* Информация представлена не корректно

### ФАКТИЧЕСКАЯ ВЕЛИЧИНА НВВ В 2021 ГОДУ

( $HVV_{i-2}^{\phi}$ ), 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 14 469,89 тыс. руб., выручка от реализации товаров (услуг) в 2021 году составила 10 987,89 тыс. руб., размер корректировки НВВ по результатам 2021 года рассчитан в размере – 3 482 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	0,855	1,031	0,879	- 0,134	85%
2	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	17 705	16 720	16 783	63	100,38%
3	Среднегодовой тариф, руб./Гкал	19 358,56	16 031,04	18 962,00	2 930,96	118,28%

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2024 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 Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2020-2024 годы (корректировка тарифов на 2023 год)

Показатель	2023 год
<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>18 962,00</b>
1 полугодие	16 451,55
2 полугодие	23 856,55
<b>НВВ, тыс. руб.</b>	<b>16 668,00</b>
1 полугодие	9 588,00
2 полугодие	7 109,00
<b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	<b>0,879</b>

1 полугодие	0,581
2 полугодие	0,298

## **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 2020 - 2024 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:

Компонент на теплоноситель, руб./м<sup>3</sup>:

- среднегодовой тариф 2023 года – 73,51 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
- на 1 полугодие 2023 года 73,16 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);
- на 2 полугодие 2023 года – 73,86 руб./м<sup>3</sup> (без НДС).

2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

- среднегодовой тариф 2023 года – 18 962,00 руб./Гкал (без НДС);
- на 1 полугодие 2023 года – 16 451,55 руб./Гкал (без НДС);
- на 2 полугодие 2023 года – 23 856,55 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки, на заседании Правления Службы присутствовали представители ТСО. Письмом от 31.10.2022 № 98 (вх. от 31.10.2022 № 90/4041) выразила согласие с проектом постановления.

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

**После обсуждения  
РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

Заместитель Председателя Правления:



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления:

К.Ю. Лебедева