

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

06.10.2021 № 46

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Губинский
Владимир Александрович | - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления (посредством ВКС); |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Виноградова
Елена Сергеевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (заочное голосование); |
| Терещенко
Марина Викентьевна | - консультант отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Фисенко | - заместитель руководителя Управления ФАС |

Евгения Викторовна	России по Камчатскому краю (посредством ВКС);
Постовалова Галина Андреевна	- представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики) (письменное мнение).
Приглашенные:	
Лавриненко Юлия Владимировна	- и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;
Блуметич Елена Ивановна	- ведущий экономист отдела тарифов ПАО «Камчатскэнерго»;
Кукиль Олег Николаевич	- заместитель главы администрации Усть-Камчатского муниципального района.

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.05.2021 № 81 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2021 год»

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

2. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 387 «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы»

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

3. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 353 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. О внесении изменений приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 809 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Магма» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2022 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. О внесении изменений в приложения 3 - 5 к постановлению 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 Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. О предоставлении предварительного согласия (отказ в предоставлении) на изменение значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионных соглашений, заключенных в отношении объектов теплоснабжения между администрацией Усть-Камчатского муниципального района и теплоснабжающими организациями ООО «НОРД ФИШ», ООО «Интэко», ООО «Строй-Альянс»

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

8. О внесении изменения в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 232 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 -2022 годы»

(Доклад Яковлева В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.05.2021 № 81 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2021 год»

Зенькова У.В. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявлений ПАО «Камчатскэнерго» открыто дело и проведена экспертиза экономической обоснованности расчетов для утверждения платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Петропавловска-Камчатского городского округа при наличии технической возможности подключения на 2021 год.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Новикова А.Н. и прочими уполномоченными лицами.

Экспертиза производилась в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации» (далее - Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Заявленный перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе теплоснабжения ТСО на территории Петропавловска-Камчатского городского округа в 2021 году представлен в таблице 1.

№ п/п	Заявитель	Наименование объекта	Суммарная планируемая мощность присоединяемых абонентов
1	2	3	4
Заявители с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч			

1	УФССП России по Камчатскому и Чукотскому автономному округу	Административное здание, пр.50 лет Октября, 17/3	0,098
2	Сотниченко О.А.	Индивидуальный жилой дом, ул.Беринга, 98	0,015
6	Ещенко А.А.	Жилой дом, ул Дружбы, д.28	0,200
	Итого		0,313
		в том числе со строительством	0,298

Расчет платы за подключение объектов заявителей, первоначально сформированный ТСО в соответствии с приложением 7.5 к Методическим указаниям с учетом:

1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенных в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям в размере **944,639** тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

2) расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, с дифференциацией подземная бесканальная прокладка с диапазоном диаметров тепловых сетей до 250 мм, определенных в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям в размере **23 838,523** тыс. руб. (без НДС).

3) налог на прибыль, определенный в соответствии с приложением 7.5 к Методическим указаниям в размере **1 167,268** тыс. руб. (без НДС).

Расчет платы за подключение объектов заявителей, откорректированный ТСО в соответствии с приложением 7.5 к Методическим указаниям с учетом:

1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенных в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям в размере **944,639** тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

2) расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, с дифференциацией подземная бесканальная прокладка с диапазоном диаметров тепловых сетей до 250 мм, определенных в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям в размере **15 661,766** тыс. Руб. (без НДС).

3) налог на прибыль, определенный в соответствии с приложением 7.5 к Методическим указаниям в размере **1 167,268** тыс. руб. (без НДС).

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, включаемых в состав платы за подключение, выполнен в соответствии с требованиями п. 173 Методических указаний на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленной

сферы и инженерной инфраструктуры: НЦС 81-02-13-2021 (Сборник №13 Наружные тепловые сети), утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2021 № 150/пр(далее - НЦС 81-02-13-2021), НЦС 81-02-17-2021 (Сборник №17 Озеленение), утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03.2021 № 128/пр(далее - НЦС 81-02-17-2021), НЦС 81-02-08-2021 (Сборник №08 Автомобильные дороги), утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03.2021 № 130/пр(далее - НЦС 81-02-08-2021)

На основании анализа представленных материалов эксперты Службы представляют следующие выводы и предложения.

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) приняты экспертами Службы в размере ранее принятой ставки для ПАО «Камчатскэнерго» постановлением Службы от 26.05.2021 № 81 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2021 год» - 713,47 тыс. руб./Гкал/ч

1.1. Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей на 2021 год принята в расчет платы в размере 0,313 Гкал/ч согласно представленным документам (проекты договоров о подключении к системам теплоснабжения, технические условия, заявки на подключение к системам теплоснабжения).

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) утверждены в размере 11 596,09 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) с дифференциацией подземная канальная прокладка (32 073,28 тыс. руб./Гкал/ч) и бесканальная прокладка (1 562,27 тыс. руб./Гкал/ч) с диапазоном диаметров тепловых сетей до 250 мм в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям по формуле 119, приведенной в Методических указаниях.

Со стороны ПАО «Камчатскэнерго» скорректированные расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) заявлены в размере 15 661,766 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

Отклонено от предложения организации 4 065,673 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

ТСО представлен локальный сметный расчет № 1 по Федеральным единичным расценкам на 3 квартал 2021 по прокладке подземных участков на общую сумму 7 103,88 тыс.руб.

ТСО также представлен откорректированный расчет предельной стоимости строительства с применением укрупненных нормативов цен строительства на общую сумму 4 667,21 тыс.руб.

Согласно откорректированному предложению организации, стоимость строительства подземного участка объекта «Административное здание, пр. 50 лет Октября, 17/3» составит 3 879,99 тыс. руб., в том числе: прокладка трубопровода, просчитанная через показатель «...Прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) в непроходных каналах при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150С, в сухих грунтах в отвал...» (таб. 13-02-003-01 НЦС 81-02-13-2021) в размере 2 661,11 тыс.руб., технологические узлы для присоединения к магистрали (таб. 13-17-001-01 НЦС 81-02-13-2021) в размере 194,70 тыс.руб., дополнительные камеры тепловых сетей согласно интерполяции, определяемой сборником НЦС 81-02-13-2021 в размере 500,40 тыс.руб., восстановление АБП в размере 482,08 тыс.руб. согласно представленным организацией федеральным единичным расценкам.

Экспертом проведен анализ представленного предложения. В расчет стоимости строительства экспертом Службы принимается заявленное ТСО мероприятие по прокладке трубопровода в размере 2 661,11 тыс.руб. Исключены из расчета камеры тепловых сетей и технологические узлы для присоединения к магистрали, так как данные объекты и необходимые мероприятия учтены применяемым показателем НЦС 81-02-13-2021. При проведении Службой анализа представленных предложений в отношении восстановления АБП в расчет принято предложение организации в размере 482,08 тыс.руб. Таким образом стоимость строительства объекта «Административное здание, пр. 50 лет Октября, 17/3», рассчитанная Службой, составит **3 143,18 тыс.руб.**

Также в плату входит строительство объекта «жилой дом, ул.Дружбы, д.28». Согласно откорректированному предложению организации, стоимость строительства подземного участка составит **787,22 тыс. руб.**, в том числе: прокладка трубопровода, просчитанная через показатель «...Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ)на глубине 2 м, при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, в сухих грунтах в траншее в откосами, с разработкой грунта в отвал...» (таб. 13-07-003-01 НЦС 81-02-13-2021) в размере 87,67 тыс.руб, технологические узлы для присоединения к магистрали (таб. 13-17-001-01 НЦС 81-02-13-2021) в размере 194,70 тыс.руб., дополнительные камеры тепловых сетей согласно интерполяции, определяемой сборником НЦС 81-02-13-2021 в размере 500,40 тыс.руб., благоустройство и озеленение территории (таб. 17-01-002-01 НЦС 81-02-17-2021) в размере 4,45 тыс.руб.

Экспертом проведен анализ представленного предложения. В расчет стоимости строительства экспертом Службы принимается заявленное ТСО мероприятие по прокладке трубопровода в размере 87,67 тыс.руб., оставлена камера тепловой сети стоимостью, рассчитанной в федеральных единичных расценках, в размере 220,34 тыс.руб. и благоустройство и озеленение территории (таб. 17-01-002-01 НЦС 81-02-17-2021) в размере 4,45 тыс.руб.

Таким образом стоимость строительства объекта «жилой дом, ул. Дружбы, д.28», рассчитанная Службой, составит **312,45 тыс. руб.**

В соответствии с изложенным, расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, рассчитанные Службой составили **3 455,64 тыс. руб.** Заявлено ТСО 4 667,21 тыс. руб. Отклонено от предложения организации 1 211,570 тыс. руб.

Расчет в форме приложения № 7.2 к Методическим указаниям прилагается.

3. Налог на прибыль рассчитан экспертами Службы в размере **1 109,55 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)** в соответствии с п. 170 Методических указаний по формуле 120.1, приведенной в Методических указаниях.

Отклонено от предложения организации 83,61 тыс. руб.

4. Плата за подключение объекта заявителя при наличии технической возможности, рассчитана экспертами Службы в размере **13 419,11 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)** в соответствии с приложением 7.5 к Методическим указаниям по формуле 117, приведенной в Методических указаниях.

Заявлено организацией, согласно откорректированному предложению, 17 773,67 тыс. руб./Гкал/ч. Отклонено от предложения организации 4 354,56 тыс. руб./Гкал/ч.

Выводы

С учетом вышеизложенного, плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Петропавловска-Камчатского городского округа при наличии технической возможности подключения на 2021 год составила **13 419,11 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**, в том числе:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – **713,47 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), с дифференциацией подземная бесканальная прокладка с диапазоном диаметров тепловых сетей до 250 мм – **11 596,09 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**, в т.ч.:

2.1. Подземная канальная прокладка с диапазоном диаметров тепловых сетей до 250 мм – **32 073,28 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

2.2. Подземная бесканальная прокладка с диапазоном диаметров тепловых сетей до 250 мм – **1 156,27 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**.

3. Налог на прибыль – **1 109,55 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления присутствовали представители Общества.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.05.2021 № 81 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2021 год» в соответствии с предложениями эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

О предоставлении предварительного согласия (отказ в предоставлении) на изменение значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионных соглашений, заключенных в отношении объектов теплоснабжения между администрацией Усть-Камчатского муниципального района и теплоснабжающими организациями ООО «НОРД ФИШ», ООО «Интэко», ООО «Строй-Альянс»

Виноградова Е.С. - порядок представления органом регулирования предварительного согласия на изменение значений долгосрочных параметров регулирования установлен разделом X 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).

Необходимо отметить, что орган регулирования дает предварительное согласие на изменение долгосрочных параметров регулирования в случаях, отвечающих положениям пункта 104 Правил регулирования.

Вместе с тем, в составе Заявления отсутствуют документы, необходимые для дачи предварительного согласия на изменение долгосрочных параметров регулирования.

На основании вышеизложенного, Службой принято решение об отказе в согласовании изменения значений долгосрочных параметров регулирования в соответствии с п. 105 Правил регулирования. Для изменения значений долгосрочных параметров регулирования необходимо доработать Заявление с учетом указанных замечаний.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Отказ в согласовании изменений значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионных соглашений, заключенных в отношении объектов теплоснабжения между администрацией Усть-Камчатского муниципального района и теплоснабжающими организациями ООО «НОРД ФИШ», ООО «Интэко», ООО «Строй-Альянс»

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 3 - 5 к постановлению 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»

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

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

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

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего

прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год ¹	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	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	тыс. Гкал	0,000	0,016	0,016	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	%	0,00	1,23	1,234	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,000	1,281	1,281	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,000	1,064	1,064	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	0,00	20 647,77	20 647,77	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	21 356,19	21 356,19	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	6 743,04	6 743,04	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	0,00	1 749,30	1 749,30	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

¹Информация представлена в Службу некорректно.

2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	12 994,92	12 994,92	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	12 612,78	12 612,78	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	251,08	251,08	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	131,06	131,06	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-708,43</i>	<i>-708,43</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	16 118,48	16 118,48	-

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

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года) ²	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	0,00	17 283,68	17 283,679	п. 55 Методических указаний

²Информация представлена в Службу некорректно.

1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,00	6 379,43	6 379,430	п. 56 Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	1 872,29	1 872,295	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	9 031,95	9 031,954	п. 56 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	8 731,32	8 731,319	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	300,63	300,635	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	61,92	61,917	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	-
1.4.	Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	-
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	-
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	-
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	17 992,10	17 992,104	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-708,43	-708,425	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

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 2022 год) эксперты Службы с учетом

вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 118,48	17 267,21
1 полугодие	16 118,48	17 267,21
2 полугодие	16 118,48	17 267,21
НВВ, тыс. руб.	20 648	22 119
1 полугодие	11 947	12 798
2 полугодие	8 701	9 321
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,281	1,281
1 полугодие	0,741	0,741
2 полугодие	0,540	0,540

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 05.10.2021 № 34 (вх. от 06.10.2021 № 90/2826) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

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

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в приложения 3 - 5 к постановлению 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.

2. Принять в отношении ООО «Гермес» меры административной ответственности по статье 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за непредставление или несвоевременное представление сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), если обязательность представления сведений предусмотрена нормативными правовыми актами для установления, изменения, введения или отмены регулируемых государством цен (тарифов, расценок, ставок и тому подобного) на продукцию, товары либо услуги, предельных цен (тарифов, расценок, ставок, платы и тому подобного), надбавок (наценок) к ценам (тарифам, расценкам, ставкам и тому подобному).

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 387 «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы»

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» на основании заявления АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» (далее – ТСО) от 29.04.2021 № 181 (вх. от 29.04.2021 № 90/1475) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2023 годы

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

1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	1,965	1,589	-0,376	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 37 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,965	1,589	-0,376	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,045	0,000	-0,045	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	%	2,29	0,00	-2,290	-

1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,920	1,589	-0,331	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	14 767,33	12 340,97	-2 426,36	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	14 767,33	12 340,97	-2 426,36	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 507,00	3 520,39	13,39	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 730,33	869,93	-860,40	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов

2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 530,00	7 950,65	-1 579,35	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказами Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.05.2020 № 381, от 15.12.2020 № 20-1054
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	330,00	308,40	-21,60	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	9 200,00	7 642,25	-1 557,75	-

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, в соответствии с п 13 Основ ценообразования
2.3.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний, в соответствии с п 13 Основ ценообразования
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	0,00	7 764,31	7 764,31	п. 7 Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019 -2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели:

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	7 764,31
1 полугодие	7 437,04
2 полугодие	8 542,29

НВВ, тыс. руб.		12 340,97
	1 полугодие	8 320,53
	2 полугодие	4 020,44
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		1,589
	1 полугодие	1,119
	2 полугодие	0,471

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 05.10.2021 № 411 (вх. от 05.10.2021 № 90/2811) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствии своих уполномоченных представителей.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 387 «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 353 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) по инициативе органа регулирования было открыто дело №210/ВС-2022-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»(далее - Методические указания), согласно

показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021 (далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Заозерный» обосновывающие материалы и документы. Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица ООО «Заозерный».

Имущество находится в собственности ООО «Заозерный». Предоставлено Свидетельство о государственной регистрации права от 18.02.2013 на сооружения Водозона.

ООО «Заозерный» применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив материалы, эксперт Службы сформировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	108,92	103,83	5,10
	из подземных источников	тыс. куб. м	108,92	103,83	5,10
2	Потери воды	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0
3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	95,23	90,13	5,10
4	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	13,70	13,70	0,0
	По абонентам	тыс. куб. м			
4.1	население	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0
4.2	бюджетные	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0
4.3	прочие	тыс. куб. м	13,70	13,70	0,0

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании «Таблицы отпуска холодной воды потребителям от водозоны ООО «Заозерный» в 2020 году согласно договоров и счетов на оплату за воду, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» с января по декабрь 2020 года. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2018-2020 годы составил 1,5%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Учитывая это, объем воды, отпущенной прочим потребителям принят экспертом с ростом на 0,2% от планового уровня на 2021 год и составил 13,70 тыс. куб. метров и принят на уровне подтвержденного факта 2020 года. Потребление на собственные нужды принято к расчету ниже уровня фактического объема 2020 года – 90,13 тыс. куб. метров – с ростом от плана 2021 года на 1,7%. Потерь нет.

Объем поднятой воды из подземных источников и полезного отпуска воды для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 103,83 тыс. куб. метров (рост от плана 2021 года на 1,5%).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

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

- *операционные расходы* на 2022 год – 4287,88 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2022 г.:

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

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 101,764 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - 0,98 кВт-ч на 1 куб. м.

На 2022 год расходы на электроэнергию приняты экспертом в сумме 594,32тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены ведомости электропотребления ПАО «Камчатскэнерго» ежемесячно за 2020 год;

Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2022г.:

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

- *неподконтрольные расходы* приняты на 2022 год в сумме 12,82 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* приняты Службой в размере 12,82тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят в размере 12,82тыс. руб., согласно расчету в соответствии с налоговыми ставками при заборе воды в пределах установленного лимита. Затраты за 2020 год подтверждены отчетностью предприятия (налоговыми декларациями по водному налогу за 2020 год);

Расходы на амортизацию

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Корректировка тарифов на 2022 год:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с **пунктом 28** Методических указаний

На 2022 год расходы на амортизацию приняты в сумме 14,72тыс. руб. – на уровне фактического размера амортизационных отчислений в 2020 году по сооружению Водозона. Расчет предоставлен в Ведомости основных средств на 31.12.2020ООО «Заозерный»).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Нормативная прибыль

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при

определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Корректировка на 2022 г.:

Нормативный уровень прибыли является долгосрочным параметром регулирования и определен Службой по годам в течение долгосрочного периода регулирования.

На 2019-2023 гг. утвержден долгосрочный параметр регулирования тарифов, определяемый на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации - **нормативный уровень прибыли** в размере 0,37%.

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли на 2022год сложилась в размере 18,17 тыс. руб.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

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

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

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	4982,70
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	103,83
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м ³	46,57
01.07.-31.12	руб./м ³	49,42

ООО «Заозерный» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 05.10.2021 №69 (вх. от 06.10.2021 №90/2823) представило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2022-2023 годы без участия представителей общества.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 353 «Об утверждении

тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Заозерный» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 809 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Магма» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2022 годы»

Раздьяконова О.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.10.2020 № 90.01-03/263 и по инициативе органа регулирования было открыто дело № 228/ВО-2022 по корректировке тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «Магма» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021 (далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Заключен Договор аренды оборудования с полным производственным циклом от 26 декабря 2019 года №1 между Соколовым Андреем Николаевичем и ООО «Магма», с автоматической пролонгацией на следующие 12 месяцев.

ООО «Магма» применяет упрощенную систему налогообложения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2018-2022 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив материалы, эксперт Службы сформировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации с учетом основных принципов регулирования

цен (тарифов) в сфере водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	85,158	81,605	3,553
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	85,158	81,605	3,553
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	2,745	2,745	0,0
3.3	прочие	тыс. куб. м	82,413	78,860	3,553

Объем сточных вод принят экспертом на 2022 год на основании п.8 Методических указаний с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) объема сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данных статистических форм 1-канализация, темп изменения (снижения) объемов сточных вод за последние 3 года - 2018-2020 годы составил 8,5%, что превышает 5% в год, соответственно, изменение объемов принимается экспертом на уровне меньше 5%.

Таким образом, объем сточных вод на 2022 год принимается экспертом в размере 81,605 тыс. куб. метров (рост на 3,9% к плановому уровню 2021 года).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

Плановая НВВ на 2022 год уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – ПСЭР).

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

- *операционные расходы* на 2022 год – 3829,13 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2018 год с учетом индексов потребительских цен на 2019/2018 – 104,5%, 2020/2019 – 103,4%, 2021/2020 – 106,0%, 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%, соответственно.

Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2022 год:

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

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2022 год в размере 67,87 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,83кВт.ч/куб.м на объем водоотведения 81,605 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 477,64 тыс. руб. В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения.

В подтверждение фактических расходов организации за 2020 год предоставлен Акт сверки взаимных расчетов за 2020 год между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Магма» от 31.05.2021.

Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2022 г.:

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

Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме 289,70 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *прочие налоги и сборы* - в размере 133,88 тыс. руб. (рассчитан налог по УСН - 3 процента от налогооблагаемой базы). В подтверждение расходов за 2020 год представлена Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН;

- *арендная и концессионная плата:*

- *аренда основных средств.* В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Расходы по арендной плате исключены с учетом положений п. 24 Основ ценообразования. Организация предоставила платежное поручение за 2018-2020 годы №42 от 24.05.2021 по оплате аренды имущества – на сумму 144,00 тыс. руб. В связи с тем, что арендуемое имущество 1983 года постройки полностью

самортизировало, Ведомости начисления амортизации не предоставлены, Служба не принимает затраты на арендную плату имущества;

- аренда земли принята в сумме 145,82 тыс. руб. – на уровне фактических расходов организации за 2020 год. Расчет представлен в Протоколе расчета арендной платы за использование земельного участка, предоставленного по договору аренды земли №3675 от 01 ноября 2006 года на 2020 год. В подтверждение расходов за 2020 год представлено платежное поручение № 72 от 03.07.2020 года на сумму 145,817 тыс. руб.

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Нормативная прибыль

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Затраты по данной статье включены в необходимую выручку в размере 3% от текущих расходов.

Корректировка на 2022 г.:

Расчет произведен, согласно пункта 86 Методических указаний и направлена на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли является долгосрочным параметром регулирования и определен Службой по годам в течение долгосрочного периода регулирования.

На 2018-2022 гг. утвержден долгосрочный параметр регулирования тарифов, определяемый на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации **-нормативный уровень прибыли** в размере 3%.

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли, величина нормативной прибыли принята на 2022 год – 137,89 тыс. руб.

РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

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

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

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

Величина сглаживания составила на 2022 год – 364,99 тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	5099,35
Объем водоотведения	тыс. куб.м	81,605
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	61,04
01.07.-31.12	руб./м3	63,93

Информация, предусмотренная постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения» ООО «Магма» до настоящего времени не размещена. Таким образом, усматриваются признаки административного правонарушения. Несвоевременное предоставление или непредставление сведений в орган, уполномоченный в области регулирования тарифов, влечет административную ответственность, предусмотренную статьей 19.8.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ.

ООО «Магма» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 30.09.2021 №3 (вх. от 05.10.2021 №90/2809) представило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на водоотведение на 2022год без участия представителей общества.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 809 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Магма» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2018-2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

2. Принять меры административного воздействия, предусмотренные статьей 19.8.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ за несвоевременное предоставление или непредставление сведений в орган, уполномоченный в области регулирования тарифов в связи с размещением информации, подлежащей раскрытию в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

7. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения МУП «Запорожское» от 03.09.2021 № 94/1 (вх. от 08.09.2021 № 90/2550) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.09.2021 №90.01-03/264 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» (далее – Предприятие) потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год. Предприятие извещено письмом от 16.09.2021 № 90.01-07/2004.

Предприятие действует на основании Устава от 10.09.2018 № 33 «Устав Муниципального унитарного предприятия «Запорожское».

В соответствии с Уставом одними из видов деятельности организации являются «забор, очистка и распределение воды». Устав утвержден постановлением администрации Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района Камчатского края.

МУП «Запорожское» зарегистрировано в ЕГРЮЛ 26.02.2009. Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» устанавливаются впервые.

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования, при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение

МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год Службой применен метод экономически обоснованных расходов.

Производственные показатели в сфере водоснабжения характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Запорожское» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м			
	Объем воды отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	54,530	54,704	0,174
	по приборам учета	тыс. куб. м	0,400	0,400	-
	По нормативам	тыс. куб. м	54,130	54,304	0,174
2	Для приготовления горячей воды	тыс. куб. м	15,440	15,440	-
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	39,068	39,264	0,196
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	37,870	37,870	-
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	0,798	0,856	0,058
3.3	прочие	тыс. куб. м	0,400	0,537	0,137

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

ФОРМИРОВАНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (далее – НВВ) НА 2022 ГОД

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2022 год экспертом Службы применялся прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов

(базовый вариант), размещенный на официальном сайте Министерства экономического развития РФ от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

- расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение

Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение Службой приняты 403,200 тыс. руб. (предложение предприятия 559,690 тыс. руб.). Распределение расходов между видами деятельности производится МУП «Запорожское» согласно удельному весу всех расходов, на водоснабжение – 32,6%.

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду

Расходы на приобретение холодной воды МУП «Запорожское» на 2022 год составили:

тыс.руб.			
наименование	Предложение МУП «Запорожское»	Принято Службой	Отклонение
холодная вода	6443,070	3042,931	-3400,139

В соответствии с п. 20 Методических указаний, расходы на приобретение холодной воды определяются как сумма произведений расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемых ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) холодную воду.

Цена на холодную воду определена в соответствии с протоколом заседания Правления от 29.09.2021 о параметрах регулирования при установлении тарифов (корректировке) для РА «колхоз Красный труженик» на 2022 год.

- ремонтные расходы

- расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения с учетом положений п. 24 Основ ценообразования, исключены в полном объеме – 1120,548 тыс. руб., как экономически необоснованные.

- расходы на оплату труда и отчисления на соц. Нужды ремонтного персонала МУП «Запорожское» на 2022 год приняты на уровне предложения предприятия. В обоснование представлено штатное расписание, расчет нормативной численности, расчеты расходов на заработную плату, информация о фактическом фонде оплаты труда. Расходы составили:

наименование	Предложение МУП «Запорожское»	Принято Службой
Численность, принятая для расчета, чел.	2	2
Расходы на заработную плату, тыс. руб.	907,600	907,560
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	272,300	274,083
Среднемесячная оплата труда, тыс. руб.	37,815	37,815

Отчисления от ФОТ составили 30,2%, основание – ст. 425 НК РФ и уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное

страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

- административные расходы

- расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями по предложению Предприятия, составили 90,000 тыс. руб. С учетом положений п. 24 Основ ценообразования расходы Экспертом скорректированы и приняты к учету в размере 33,598 тыс. руб. (отклонение - 56,402 тыс. руб.).

- расходы на оплату труда и отчисления на соц. Нужды административно-управленческого персонала Экспертом определены с учетом п. 52 Основ ценообразования и составили:

наименование	Предложение МУП «Запорожское»	Принято Службой	Отклонение
Численность, принятая для расчета, чел.	5	0,6	-4,4
Расходы на заработную плату, тыс. руб.	4872,629	544,282	-4328,347
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1471,534	164,373	-1307,161
Среднемесячная оплата труда, тыс. руб.	82,210	75,595	-6,615

- прочие производственные расходы скорректированы с учетом положений п. 24 Основ ценообразования и приняты в размере 216,170 тыс. руб. (предложение предприятия – 259,070 тыс. руб.), отклонение – 42,900 тыс. руб.

НВВ

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	5586,198
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	54,704
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м ³	101,06
01.07.-31.12	руб./м ³	103,17

Производственные показатели в сфере водоотведения характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП	Принято Службой на	Отклонение
-------	--------------	----------	-----------------	--------------------	------------

			«Запорожское» на 2022 год	2022 год	
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м			
	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	30,800	30,939	0,139
1.1	население	тыс. куб. м	30,800	29,545	-1,255
1.2	бюджетные	тыс. куб. м	-	0,856	0,856
1.3	прочие	тыс. куб. м	-	0,537	0,537

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

ФОРМИРОВАНИЕ НВВ НА 2022 ГОД

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2022 год экспертом Службы применялся прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (базовый вариант), размещенный на официальном сайте Министерства экономического развития РФ от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

- расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение

Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение Службой приняты 833,835 тыс. руб. (предложение предприятия 1340,370 тыс. руб.). Распределение расходов между видами деятельности производится МУП «Запорожское» согласно удельному весу всех расходов, на водоотведение – 67,4%.

- расходы на энергетические ресурсы

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия составляют 124,030 тыс. руб.

Согласно п. 48 Основ ценообразования расходы на приобретение электрической энергии определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемой электрической энергии (мощности), на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,590 руб./кВтч (без НДС) по всем уровням напряжения (в соответствии с постановлением Региональной Службы от 31.12.2020 № 444), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, также по всем уровням напряжения.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Предложение МУП «Запорожское» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	19,140	19,140
Стоимость эл/эн.	руб/кВтч		
01.01.-30.06	руб/кВтч	5,40	5,59
01.07.-31.12	руб/кВтч	5,40	6,138
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	124,000	112,235

Снижение затрат от предложения Предприятия составило – 11,765 тыс. руб.

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* по предложению Предприятия, составили 371,600 тыс. руб. С учетом положений п. 24 Основ ценообразования расходы Экспертом скорректированы и приняты к учету в размере 246,040 тыс. руб. (отклонение – 125,560 тыс. руб.).

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды основного производственного персонала* Экспертом определены с учетом п. 52 Основ ценообразования и составили:

наименование	Предложение МУП «Запорожское»	Принято Службой	Отклонение
Численность, принятая для расчета, чел.	4	1,29	-2,71
Расходы на заработную плату, тыс. руб.	1771,000	570,968	-1200,032
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	531,400	171,290	-360,110
Среднемесячная оплата труда, тыс. руб.	36,900	36,900	-

- *ремонтные расходы*

- *расходы на текущий ремонт объектов водоотведения* с учетом положений п. 24 Основ ценообразования, включены в расчет тарифа в объеме 106,500 тыс. руб. (по предложению предприятия). В обоснование представлен договор на комплексные ремонтно-восстановительные работы.

- *административные расходы*

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* по предложению Предприятия, составили 293,980 тыс. руб. С учетом положений п. 24 Основ ценообразования расходы Экспертом скорректированы и приняты к учету в размере 33,598 тыс. руб. (отклонение – 260,382 тыс. руб.).

- *расходы на оплату труда и отчисления на соц. Нужды административно-управленческого персонала* Экспертом определены с учетом п. 52 Основ ценообразования и составили:

наименование	Предложение МУП «Запорожское»	Принято Службой	Отклонение
Численность, принятая для расчета, чел.	5	0,39	-4,61
Расходы на заработную плату, тыс. руб.	4872,630	350,912	-4521,718
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1461,780	105,274	-1356,506
Среднемесячная оплата труда, тыс. руб.	82,210	75,595	-6,615

- *прочие производственные расходы* скорректированы с учетом положений п. 24 Основ ценообразования и приняты в размере 14,180 тыс. руб. (предложение предприятия – 28,540 тыс. руб.), отклонение – 14,360 тыс. руб.

НВВ

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	2544,833
Объем принятых сточных вод	тыс. куб.м	30,939
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м ³	82,08
01.07.-31.12	руб./м ³	82,42

МУП «Запорожское» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 05.10.2021 № 115. МУП «Запорожское» представило согласие на рассмотрение вопроса об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП

«Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год без участия представителей предприятия.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

тариф	Ед. изм.	01.01.2022- 30.06.2022	01.07.2022- 31.12.2022
питьевая вода (питьевое водоснабжение)	руб./м ³	101,06	103,17
водоотведение	руб./м ³	82,08	82,42

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

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 232 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 -2022 годы»

Яковлева В.А. - в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом предложения Общества об установлении цен (тарифов).

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Алеир» материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также пунктом 5 Регламента 834/18, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018, представлены не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Алеир» исходя

из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Алеир».

Во исполнение пункта 22 Правил государственного регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 года от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э), Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1).

Для Общества 2022 год – третий год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 годов.

В соответствии приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год», принимаются следующие значения производственных показателей на 2022 год:

- отпуск электрической энергии в сеть в размере 1,165 млн.кВтч;
- потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 0,031 млн. кВтч или 2,63 % (от отпуска в сеть);
- отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 1,134 млн. кВтч, в т.ч.:
 - поставка собственным потребителям по прямым договорам – 0 млн. кВтч;
 - транзит эл/энергии ПАО «Камчатскэнерго» – 1,134 млн. кВтч.
 - на 1 полугодие 2022 года – 0,591 млн. кВтч;
 - на 2 полугодие 2022 года – 0,543 млн. кВтч.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по корректировке НВВ ООО «Алеир» на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год долгосрочного периода

регулирования 2020 - 2022 годы

тыс.руб.

Наименование расхода	Предложения Общества на 2022 год	Принято РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонено от предложения Общества (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
1. Подконтрольные (операционные) расходы	507	453	-54	Корректировка расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
2. Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	49,03	38,75		
2.1. Налог на имущество	0	9,5	9,5	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний 98-э
2.2. Аренда земельных участков	10,03	0,25	-9,78	в соответствии с предоставленными обосновывающими документами, а именно, протокола расчета арендной платы за использование земельного участка, предоставленного по договору аренды земли № 3996 от 15.05.2007 года на 2008 год, документы по трансформаторной подстанции (инвентарная карточка).
2.3. Отчисления на социальные нужды	19	9	-10	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактической эффективной ставкой 18,07 % по Обществу по итогах 2020 года
2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов	20	20	0	в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом доли распределения на передачу э/энергии общехозяйственных расходов
3. Налог на прибыль	-	-	-	в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, а также данных финансовой отчетности за 2020 год
4. Расходы на электрическую энергию (Энергия на технологические цели)	303	272	-31	в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, исходя из прогнозируемого объема покупки потерь и тарифа на покупку у ПАО «Камчатскэнерго»
5. Прибыль на кап.вложения (инвестиционная программа)	0	0	0	Программа отсутствует

Наименование расхода	Предложения Общества на 2022 год	Принято РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонено от предложения Общества (гр.3-гр.2)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5
7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2020 года)	244	-214	-458	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э
8. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1
ИТОГО необходимая валовая выручка	1 103	551	-552	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2020 года представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленных по итогам 2020 года как последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования:

тыс. руб.

Показатель	Утверждено на 2020 год	Факт 2020, по данным Общества	Факт 2020 года, принятый РСТ Камчатского края	Показатель корректировки (гр.2-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔP _{Pi}) Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования	0	0	0	0,00	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (Предприятием расчеты по корректировке не производились)
2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔN _{Pi})	45	36	38	7	
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и	249,63		251,71	-2,08	

Показатель	Утверждено на 2020 год	Факт 2020, по данным Общества	Факт 2020 года, принятый РСТ Камчатского края	Показатель корректировки (гр.2-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
цен на электрическую энергию (ПОi)					
4. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей ($\Delta \text{НВВ}^{\text{сод}}$);	557	1 606	746	-189	
5. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям ($\Delta \text{Уi}$)	0	0	0	0	
Итого				-198,54	
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2021, 2022 гг.				-213,71	

С учетом вышеизложенного, НВВ на услуги по передаче электрической энергии ООО «Алеир» определена экспертом на 2022 год в размере 551 тыс. рублей.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» эксперт Службы предлагает утвердить на 2022 год показатели согласно тарифным меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Алеир»	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	102 052	226	0,439	117 174	255	0,500

ООО «Алеир» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечания и возражения по проекту решения Службы не

представлены. Письмом от 06.10.2021 № 62и/21представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалам, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Письмом от 06.10.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

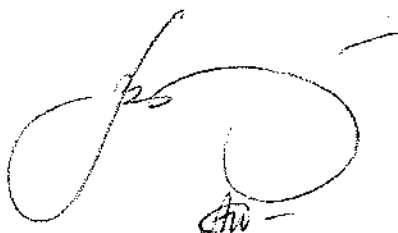
После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внесены изменения в приложение 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 232 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алеир» на 2020 -2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич