

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

20.12.2021 № 72

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; |
| 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; |
| 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 | - и.о. начальника организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Фисенко
Евгения Викторовна | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС).

- председатель Ассоциации «НП Совет рынка» |

Постовалова
Галина Андреевна (при рассмотрении и принятия решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики)

Присутствующие:

Новиков
Алексей Николаевич - генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»;

Лавриненко
Юлия Владимировна - и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго».

Буракова
Галина Николаевна - начальник планово-экономического отдела КГУП «Камчатский водоканал»;

Зайцева
Евгения Андреевна - заместитель начальника планово-экономического отдела КГУП «Камчатский водоканал»

Шкуратов
Александр Иванович - начальник ЖКС № 3 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны;

Корсакова
Анна Валерьевна - врио начальника тарифного регулирования ЖКС № 3 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны.

Повестка:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год
(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов на электрическую энергию)

2. О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»
(Доклад Яковлевой В.А. – зам начальника отдела по регулированию тарифов на электрическую энергию)

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»
(Доклад Яковлевой Т.В. – начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

4. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и

ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 359 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

5. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 459 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 460 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

7. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 384 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы»

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 402 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

9. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 382 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы»

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

10. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 383 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Быстринского муниципального района на 2021 - 2023

ГОДЫ»

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

11. О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 269 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск - Камчатскому городскому округу на 2020-2024 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

12. Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

13. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 241 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Козыревского, Ключевского и Атласовского сельских поселений на 2021-2023 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

14. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 236 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2021-2025 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

15. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 234 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2021-2023 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

16. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 239 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Усть-Большерецкого

муниципального района (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения) на 2021-2023 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

17. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 243 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения) на 2021-2023 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

18. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 238 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021-2025 годы»

(Доклад Горшковой А.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

19. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.06.2020 № 85 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск - Камчатский» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020-2022 годы

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

20. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Ресурсоснабжающая организация» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы»

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

21. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края от 09.11.2017 № 619 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018–2022 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

22. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере

теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

23. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

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

24. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год»

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

25. О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы»

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

26. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

27. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

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

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

29. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.10.2021 № 151 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

30. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021 - 2025 годы»

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

31. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

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

32. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год

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

33. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП «Раздольненский водоканал» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2024 годы

(Доклад Затюра О.Б. – заместитель начальника отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

1. СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год

Болея Г.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании представленных энергоснабжающими организациями Камчатского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому

присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год, в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания № 1135/17), Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее - Методические указания № 215-э/1).

Сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17 - расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяемые в соответствии с данными раздельного учета организации, в соответствии с приложениями №№ 2, 3 к Методическим указаниям № 1135/17 представлены следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 11.10.2021 № 30/6663, дополнительные материалы от 15.11.2021 № 02-02/09/7388).
2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (от 20.10.2021 № 683);
3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 29.10.2021 № КМЧ/030/2816);
4. АО «ЮЭСК» (от 27.10.2020 № 02/4634);
5. АО «Корякэнерго» (от 20.08.2021 № 2385/03);
6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 28.10.2021 № 104/2021).

Сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям № 1135/17 за три предыдущих года представлены следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 01.09.2020 № 02-02/09/5550, дополнительные материалы от 23.10.2020 № 02-02/06/6895, 23.10.2020 № 02-02/09/6925).
2. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 23.10.2020 № КМЧ/030/2521, дополнительные материалы от 28.10.2020 № КМЧ/030/2598);
3. АО «ЮЭСК» (от 22.10.2020 № 02/4823);
4. ООО «41 Электрическая сеть» (от 28.10.2021 № 104/2021).

Стандартизированная тарифная ставка С1 (руб. за одно присоединение) рассчитана по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний № 1135/17, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 21 Методических указаний № 1135/17:

С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, со следующей дифференциацией:

С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний № 1135/17.

Поскольку по представленным организациями сведениям о расходах на технологическое присоединение объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения № 861 (кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) не имелось экономического обоснования, экспертом Службы расчет ставки С1.2.1 не производился.

В выборку за каждый год (2018, 2019, 2020) включены энергоснабжающие организации Камчатского края, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения № 4 к Методическим указаниям № 1135/17 не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам 1, 2, 3.1, 4.1 Методических указаний № 1135/17.

Стандартное отклонение определено отдельно для С1.1 и С1.2.2 по формуле 5 Методических указаний № 1135/17.

Среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17, на одно присоединение определено по формулам 6, 7.1 Методических указаний № 1135/17.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1.1, С1.2.2 выполнен по формулам 8, 9.1 Методических указаний № 1135/17 с применением фактических, прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2019/2018 – 104,5%, 2020/2019 – 103,4%, 2021/2020 – 106,0%, 2022/2021 – 104,3%.

Стандартизированная тарифная ставка С1 (руб. за одно присоединение) приведена в ценах периода регулирования отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, а также в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 21 Методических указаний № 1135/17 и является единой для всех энергоснабжающих организаций Камчатского края.

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5, С8 рассчитаны экспертами Службы в ценах периода регулирования на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям № 1135/17, стандартизированных тарифных ставок, применяемых энергоснабжающими организациями Камчатского края в предыдущие периоды регулирования, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Расчет выпадающих доходов

Расчет выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 представлен следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 11.10.2021 № 30/6663, дополнительные материалы от 15.11.2021 № 02-02/09/7388).
2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (от 20.10.2021 № 683);
3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 29.10.2021 № КМЧ/030/2816);
4. АО «ЮЭСК» (от 27.10.2020 № 02/4634);
5. АО «Корякэнерго» (от 20.08.2021 № 2385/03);
6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 28.10.2021 № 104/2021).

Результаты расчета выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, представлены в Таблицах №№ 1-6 по следующим энергоснабжающим организациям Камчатского края:

- 1) АО «КЭС»

Таблица № 1, тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2020 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	55
1.2.	Льгота до 150 кВт	0
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	<i>ПИР всего</i>	
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2020 год, всего	145
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	145
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2020 год		-89
2. Выпадающие доходы 2022 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	184
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
	<i>В т.ч. Обеспечение приборами коммерческого учета</i>	27

2.2.	Льгота до 150 кВт	
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2022 год		184
<i>в т.ч. ПИРы</i>		0
Итого		95

Выпадающий доход (расход) по итогам 2020 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере - **89 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «КЭС» на 2022 год, определены в размере **184 тыс. руб.**

2) филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

Таблица № 2, тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2020 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	4047
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	13
1.2.	Льгота до 150 кВт	88
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	<i>ПИР всего</i>	13
1.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2020 год, всего	3115
	<i>в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)</i>	3115
	<i>в т.ч. Льгота до 150 кВт</i>	
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
	<i>в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход за 2020 год		1019
2. Выпадающие доходы 2022 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	3971
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	163
2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2022 год		4135
<i>в т.ч. ПИРы</i>		0
Итого		5154

Выпадающий доход (расход) по итогам 2020 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **1019 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на

2022 год, определены в размере **4135 тыс. руб.**

3) АО «ЮЭСК»

Таблица № 3, тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2020 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	7074
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	153
1.2.	Льгота до 150 кВт	16132
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	229
1.3.	<i>ПИР всего</i>	382
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2020 год, всего	16392
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	7392
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	9000
	в т.ч. ПИРы	0
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	0
Итого выпадающий доход за 2020 год		6814
2. Выпадающие доходы 2022 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	14642
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	23417
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2022 год		38059
<i>в т.ч. ПИРы</i>		
Итого		44873

Выпадающий доход (расход) по итогам 2020 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **6 814 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «ЮЭСК» на 2022 год, определены в размере **38 059 тыс. руб.**, в т.ч.:

4) АО «Корякэнерго»

Таблица № 4, тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2020 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	494
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
1.2.	Льгота до 150 кВт	0
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	<i>ПИР всего</i>	

1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2020 год, всего	3856
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	434
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	3422
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2020 год		-3362
2. Выпадающие доходы 2022 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	621
	в т.ч. ПИРы до 15 кВт (льгота 550 руб.)	
	В т.ч. Обеспечение приборами коммерческого учета	152
2.2.	Льгота до 150 кВт	2086
	в т.ч. ПИРы до 150 кВт (льгота)	
2.3.	ПИР всего	
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход на 2022 год		2707
в т.ч. ПИРы		
Итого		-655

Выпадающий доход (расход) по итогам 2020 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **-3 362 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «Корякэнерго» на 2022 год, определены в размере **2 707 тыс. руб.**

5) ПАО «Камчатскэнерго»

Таблица № 5, тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2020 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	41071
	в т.ч. ПИРы	2062
1.2.	Льгота до 150 кВт	95315
	в т.ч. ПИРы	16675
1.3.	ПИР всего	18737
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2020 год, всего	
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2020 год		136386
2. Выпадающие доходы 2022 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	

	в т.ч. ПИРы (Льгота до 15 кВт (550 руб.))	
2.2.	Льгота до 150 кВт	103393
	в т.ч. ПИРы (Льгота до 150 кВт)	
2.3.	ПИР всего	0
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход на 2022 год		103393
в т.ч. ПИРы		0
Итого		239779

Выпадающий доход (расход) по итогам 2020 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **136 396 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» на 2022 год, определены в размере **103 393 тыс. руб.**, в т.ч.:

б) ООО «41 Электрическая сеть»

Таблица № 6, тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2020 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	1870
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	49
1.2.	Льгота до 150 кВт	7582
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	96
1.3.	<i>ПИР всего</i>	145
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2020 год, всего	832
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	832
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2020 год		8620
2. Выпадающие доходы 2022 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	3748
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	25991
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2022 год		29739
<i>в т.ч. ПИРы</i>		
Итого		38359

Выпадающий доход (расход) по итогам 2020 года, связанный с осуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **8 620 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2022 год, определены в размере **29 739 тыс. руб.**

ВЫВОДЫ

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 показатели согласно тарифным меню.

Энергоснабжающие организации Камчатского края ознакомлены с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки.

Представитель АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» Семчева И.В. присутствовала на заседании посредством ВКС.

АО «Корякэнерго» представлено особое мнение письмом от 20.12.2021 № 3496/03 и просьба рассмотреть без участия представителей письмом от 20.12.2021 № 3501/03, ПАО «Камчатскэнерго» представлено особое мнение письмом от 20.12.2021 № 02-02/06/8355.

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» выразил согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 № КМЧ/030/3444,

АО «ЮЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 № 02/5466,

ООО «41 Электрическая сеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 № 123/2021,

ООО «РСО «Силуэт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 б/н,

ООО «МК Транс» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 № ГИ/20/12-1,

ООО «Терминал «Сероглазка»» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 15.12.2021 № 1255,

АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.12.2021 № 515,

ООО «Энергоресурс» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2021 № 53/01,

ООО «Колхоз Ударник» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 16.12.2021 № 175,

АО «Оссора» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2021 № 2038,

АО «Северо-Восточный ремонтный центр» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.12.2021 № 45-ОГМ/9093э,

ООО «28-Электросеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 14.12.2021 № 98,

ООО «Алеир» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 19.12.2021 № 68и/21,

ООО «Электрические сети Ивашки» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 № 1047,

МУП «ТЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 20.12.2021 № 2537,

ООО «Марлин» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.12.2021 № 129.

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 20.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год в соответствии с предложениями эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

Яковлевой В.А. – в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила государственного регулирования), Службой открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022-2023 годы - методом индексации установленных тарифов, на основании предложения Общества об установлении цен (тарифов).

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

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

ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пункта 28 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 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).

Для Общества 2022 год – четвертый год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годов.

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 Общества, которые представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по Обществу

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено Обществом на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения Общества	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1578,280	1562,134	-16,146	
1.1.1	Камчатские КТЭЦ	тыс. Гкал	1100,765	1100,765	0	с учетом показателей приказа 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»
1.1.2	Котельные ПКГО	тыс. Гкал	476,224	460,078	-16,146	п. 8 Методических указаний
1.1.3	Электробойлерные ПКГО	тыс. Гкал	1,291	1,291	0	
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0	0	0	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	47,666	46,318	-1,348	определены исходя из фактического относительного размера расхода по 2020 году

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено Обществом на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения Общества	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1530,614	1515,816	-14,798	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	326,559	321,890	-4,669	с учетом показателей приказа Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 21.09.2021 №20-337 (с изм. от 18.11.2021 № 20-417)
1.5.1	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	21,37	21,24	-0,13	
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1211,731	1193,926	-17,805	п. 9.1 Методических указаний
1.6.1	с коллекторов, 1 контур, 2 контур	тыс. Гкал	1209,011	1190,958	-18,053	
1.6.2	отборный пар	тыс. Гкал	2,720	2,968	0,248	
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	10 346 128	9 874 504	-471 624	пункт 52 главы III Основ ценообразования, п. 49, 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>352,62</i>	<i>732,36</i>	<i>379,75</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3057636	3148142	90506	п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 968 614	1 832 366	-136248	п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов
2.1.2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	245 144	310 032	64888	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.2.2	Арендная плата	тыс. руб.	162 249	141 212	-21037	п.45 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.1.2.3	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	тыс. руб.	479	468	-11	п. 39 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено Обществом на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения Общества	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
2.1.2.4	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12 516	281	-12235	
2.1.2.5	Налоги (налог на имущество, земельный, транспортный, водный налоги, плата за пользование водными ресурсами)	тыс. руб.	55346	51527	-3819	
2.1.2.6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	612 945	573 097	-39848	
2.1.2.7	Расходы по сомнительным долгам/списание ДЗ	тыс.руб	183 755	61 061	-122694	п.47 Основ ценообразования, п. 25 и 39 Методических указаний
2.1.2.8	Амортизация основных средств	тыс.руб	177 493	102 256	-75237	
2.1.2.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб	344 200	535 703	191503	п.73 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний
2.1.2.10	Налог на прибыль	тыс.руб	102 621	56 729	-45892	п.46 Основ ценообразования
2.1.2.11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем		71 866	0	-71866	Расходы отклонены так как не нашли экономического обоснования в соответствии с п.13 Основ ценообразования. п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 455 047	4 903 830	-551217	п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено Обществом на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения Общества	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.3.1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	261 921	281 974	20053	п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
2.1.3.2	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	48 962	55 156	6194	
2.1.3.3	Расходы на топливо	тыс. руб.	5144164	4 566 700	-577464	п. 26 Методических указаний, формула (2) Методических указаний; нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказами Минэнерго России от 20.10.2021 № 1118, Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 25.08.2021 №20-303
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в том числе:	тыс. руб.	410484	426438	15954	
2.1.4.1	Нормативная прибыль	тыс. руб.	162319	227106	64787	п. 48, 52, 74 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний, с учетом утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №25@ инвест. программой на 2022 год
2.1.4.2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	248 164	199 331	-48833	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 55 Методических указаний
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	1 198 406	484631	-713775	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	-392028	-392028	<i>п. 53 Методических указаний, формула (23) Методических указаний</i>
2.4	<i>Сглаживание изменения роста тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	-286103	-286103	<i>п. 13 Основ ценообразования, п. 12 Методических указаний, в целях недопущения недопустимого роста тарифов</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	8 557,51	8 291,23	-266,28	

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021

году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Определение размера корректировки НВВ в 2022 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по Обществу

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	Принятый Службой факт 2020 года	Показатель корректировки	Обоснование для включения / исключения в (из) расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году	тыс. руб.	7754843	7137263	-617580	п. 55 Методических указаний
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	2 808 513	2 810 365	1 852	п. 56 Методических указаний
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 792 698	1 554 157	-238 541	с учетом требований п.13 и п. 45 Основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 789 019	2 794 023	5 004	п. 56 Методических указаний
1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 511 588	2 511 588	0	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	218 792	225 228	6436	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	58 639	51649	-6990	
1.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	474 332	82 130	-392202	п. 74 Основ ценообразования, п. 35 и п. 41 Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	199331	199331	0	п. 74 (1) Основ ценообразования, п. 55 Методических указаний
1.6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (в части амортизации)	тыс. руб.	0	5 160	5160	п. 53 Методических указаний, формула (23) Методических указаний
1.7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-15923	-15923	0	п. 42 Методических указаний, формула (12) Методических указаний
1.8.	Сглаживание изменения роста тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-293127	-293127	0	п. 13 Основ ценообразования, п. 12 Методических указаний,

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	Принятый Службой факт 2020 года	Показатель корректировки	Обоснование для включения / исключения в (из) расчета тарифов
						в целях недопущения недопустимого роста тарифов
1.9.	ТП до 0,1 Гкал (расходы на стройку по договорам, заключенным до 2020 года)	тыс. руб.	0	1147	1147	глава 5 Основ ценообразования с учетом договоров заключенных до момента отмены нормы компенсации выпадающих и закрытых фактически в 2020 году
2	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 г.	тыс. руб.	7754844	7039103	715741	п. 52 Методических указаний
3	Размер корректировки НВВ в 2022 году, на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	7039103	7137263	98162	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

В результате необходимая валовая выручка ПАО «Камчатскэнерго» экспертами определена на 2022 год в размере 9 874 504 тыс. рублей.

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2019 - 2023 годы показатели согласно тарифным меню и утвердить на 2022-2023 годы тарифы в следующем размере:

01.01.2022 -30.06.2022 – 7 838,18 тыс.руб. за Гкал
01.07.2022 - 31.12.2022 – 9 061,01 тыс.руб. за Гкал.
01.01.2023 - 30.06.2023 – 9 012,82 тыс.руб. за Гкал
01.07.2023 - 31.12.2023 – 10 152,95 тыс.руб. за Гкал

Общество ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители Общества, замечаний и возражений по представленному проекту постановления Службы письменно не представлено.

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

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022-2023 годы (корректировка тарифов 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

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

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные КГУП «Камчатский водоканал», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица КГУП «Камчатский водоканал» в лице Супрун А.С.

Объектами централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

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

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

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

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа

в сфере водоснабжения (корректировка тарифов на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Операционные расходы	488 890,19	485 864,623	-3 025,567	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	329 432,89	352 062,975	22 630,086	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций, в т.ч.:</i>	294 042,16	321 659,415	27 617,256	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы на тепловую энергию	15 248,30	14 396,193	-852,103	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний
2.1.2	- расходы на горячее водоснабжение	140,83	140,832	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний
2.1.3	- расходы на покупку воды	262 442,79	297 266,964	34 824,176	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний. Объем воды принят в соответствии с п. 4 Методических указаний, тарифы на покупную воду из Авачинского водозабора - по постановлению Службы от 20.12.2021 № 351 для Елизовского городского поселения (ЕГП). Заявленные для учета тарифы на воду по ЕГП не были своевременно скорректированы РСО.
2.1.4	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	11 697,212	2 651,223	-9045,989	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.1.5	- расходы на обслуживание	4 513,030	4 513,030	0,000	1.Включены в соответствии с

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	пожарных гидрантов				протокольным решением заместителя Председателя Правительства Камчатского края от 16.11.2021 № Пр-11-4. 2. При предоставлении разъяснений от ФАС России затраты по данной статье будут скорректированы при регулировании тарифов на 2023 год.
2.2	-Налоги, в т.ч.	18 315,01	18 992,594	677,582	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	227,00	8 776,853	8 549,853	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.2	-налог на имущество	6 478,21	6 478,214	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	-водный налог	383,67	383,667	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.4	- плата за пользование водным объектом	2 559,57	2 559,568	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.5	- транспортный налог	744,96	744,960	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.6	-прочие налоги и сборы.	7 921,60	49,332	-7 872,270	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	Арендная и концессионная плата	6 053,85	389,096	-5 664,752	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	6 053,85	389,096	-5 664,752	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	6 028,01	6 028,010	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
2.5	<i>Займы, кредиты</i>	4 993,86	4 993,860	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	77 808,16	75 890,418	-1 917,738	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний
4	Амортизация	20 959,00	24 521,990	3 562,990	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний, как источника финансирования ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177
5	Нормативная прибыль	1 135,00	35 107,413	33 972,410	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
5.1	Капитальные расходы	0,000	33 972,410	33 972,410	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	1 135,00	1 135,003	0,000	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
6	Корректировка НВВ	100 838,52	0,000	-100 838,522	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	1 019 063,76	973 447,419	-45 616,341	
8	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	14 334,989	14 700,083	365,094	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	71,09	66,22		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлено в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности КГУП «Камчатский водоканал» за 2020 год потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа

в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	457 871,470	555 641,810	459 649,610	1 778,140	п. 95 и по формуле (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	256 221,990	297 274,690	272 015,210	15 793,220	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>234 888,530</i>	<i>247 356,020</i>	<i>247 349,768</i>	<i>12 461,241</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы на тепловую энергию	5 670,170	8 973,490	8 973,493	3 303,324	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 и по формулам (40.1, 40.3) Методических указаний
2.1.2	- расходы на горячее водоснабжение	508,803	0,000	0,000	-508,827	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 и по формулам (40.1, 40.3) Методических указаний
2.1.3	- расходы на покупку воды	226 554,030	235 978,240	235 978,238	9 424,205	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 и по формулам (40.1, 40.3) Методических указаний. Объем воды принят в соответствии с п. 4 Методических указаний, тарифы на покупную воду из Авачинского водозабора - по постановлению Службы от

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						17.12.2019 № 313 для Елизовского городского поселения (ЕГП).
2.1.4	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	2 155,500	2 404,290	2 398,038	242,539	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	-Налоги, в т.ч.	9 472,320	33 890,590	13 355,641	3 883,318	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	236,290	17 474,000	171,505	-64,784	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.2.2	-налог на имущество	6 460,490	10 073,400	10 073,403	3 612,912	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	-водный налог	310,490	309,540	309,536	-0,954	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.4	- плата за пользование водным объектом	1 865,730	2 003,460	2 003,463	137,729	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.5	- транспортный налог	554,090	740,280	740,277	186,189	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.6	-прочие налоги и сборы.	45,230	3 289,910	57,457	12,226	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	380,470	1 116,850	389,096	8,624	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	380,470	1 116,850	389,096	8,624	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29, п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	6 021,97	1 474,93	1 474,927	-4 547,044	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	<i>Займы, кредиты</i>	5 458,69	13 436,31	9 445,778	3 987,087	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	61 917,093	78 237,681	77 991,742	16 074,650	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2)

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	11 857,450	20 747,791	11 857,450	0,000	1.В соответствии с протокольным решением заместителя Председателя Правительства Камчатского края от 16.11.2021 № Пр-11-4 сумма амортизации оставлена на уровне утвержденного размера. 2.При предоставлении разъяснений от ФАС России затраты по данной статье будут скорректированы при регулировании тарифов на 2023 год.
5	Нормативная прибыль	1181,448	686,021	686,021	-495,427	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Корректировка НВВ	-6816,092	0,000	-6816,092	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	782 233,357	952 387,990	815 383,944	33 150,587	
8	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	14 700,08	14 170,03	14 170,03	-530,05	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
9	Товарная выручка	782 233,36		754 027,749	28 205,608	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
10	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 7 – стр. 9)			61 356,200		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на водоотведение эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования предприятия, представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа

в сфере водоотведения (корректировка тарифов на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Операционные расходы	445 493,306	442 736,307	-2 756,999	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	43 559,35	50 633,609	7 074,263	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций, в т.ч.:	23 040,87	20 033,486	-3 007,381	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы на тепловую энергию	6 282,97	6 432,643	149,677	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний
2.1.2	- расходы на горячее водоснабжение	39,80	39,798	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний
2.1.3	- расходы на оплату услуг по очистке сточных вод	11 207,82	11 139,436	-68,384	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406
2.1.4	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	5 510,28	2 421,610	-3 088,674	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	-Налоги, в т.ч.	10 043,76	21 283,957	11 240,192	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	119,23	15 494,165	15 374,938	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.2	-налог на имущество	4 899,88	4 899,883	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	- транспортный налог	391,27	391,275	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.4	- плата за негативное воздействие на окружающую среду	472,72	472,723	0,000	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	4 160,66	25,910	-4 134,746	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>1 227,69</i>	<i>69,141</i>	<i>-1 158,548</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	1 227,69	69,141	-1 158,548	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>6 624,10</i>	<i>6 624,105</i>	<i>0,000</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	<i>Займы, кредиты</i>	<i>2 622,92</i>	<i>2 622,920</i>	<i>0,000</i>	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	36 043,949	22 341,774	-13 702,174	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний
4	Амортизация	42 087,021	42 087,021	0,000	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний, источник финансирования ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
5	Нормативная прибыль	596,137	61 976,662	61 380,525	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
5.1	Капитальные расходы	0,000	61 380,525	61 380,525	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	596,137	596,137	0,000	п. 78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
6	Корректировка НВВ	53 266,967	10 424,890	-42 842,077	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	621 046,705	630 200,263	9 153,559	
8	Объем сточных вод, принятых у абонентов, тыс. куб. м	11 864,034	11 872,177	8,143	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	52,35	53,08		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлено в таблице 4.

Таблица 4 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности КГУП «Камчатский водоканал» за 2020 год потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа

в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс. руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	402 821,188	378 945,027	404 385,542	1 564,354	п. 95 и по формуле (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	28 873,566	50 659,805	29 114,939	241,373	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний,

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс. руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	13 659,622	17 069,518	17 066,287	3 406,664	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы на тепловую энергию	2 121,777	5 119,962	5 119,962	2 998,185	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 и по формулам (40.1, 40.3) Методических указаний
2.1.2	- расходы на горячее водоснабжение	110,020	0,000	0,000	-110,020	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 и по формулам (40.1, 40.3) Методических указаний
2.1.3	- расходы на оплату услуг по очистке сточных вод	9 399,905	9 755,973	9 755,973	356,067	п. 24, п. 65(а) Основ ценообразования постановления № 406
2.1.4	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	2 027,920	2 193,584	2 190,352	162,432	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	8 682,407	25 145,569	6 244,121	-2 438,286	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	3 203,889	17 474,000	276,270	-2 927,620	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.2.2	-налог на имущество	5 038,025	5 119,631	5 119,631	81,606	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс. руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	- транспортный налог	324,613	375,673	375,673	51,060	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.4	- плата за негативное воздействие на окружающую среду	89,382	440,122	440,122	350,740	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.6	-прочие налоги и сборы.	26,498	1 736,142	32,425	5,927	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>69,141</i>	<i>597,712</i>	<i>69,141</i>	0,000	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	69,141	597,712	69,141	0,000	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29, п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>6 462,396</i>	<i>737,098</i>	<i>737,098</i>	-5 725,298	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	<i>Займы, кредиты</i>	<i>0,000</i>	<i>7 109,909</i>	<i>4 998,292</i>	4 998,292	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на	19 179,068	27 307,156	21 616,390	2 437,322	п.64 Основ

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс. руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	электроэнергию.					ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	11 340,000	13 253,612	11 340,000	0,000	1. В соответствии с протокольным решением заместителя Председателя Правительства Камчатского края от 16.11.2021 № Пр-11-4 сумма амортизации оставлена на уровне утвержденного размера. 2. При предоставлении разъяснений от ФАС России затраты по данной статье будут скорректированы при регулировании тарифов на 2023 год.
5	Нормативная прибыль	16 019,447	363,079	1 105,079	-14 914,368	п. 78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Корректировка НВВ	-46 841,410	0,000	-46 841,410	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	415 561,859	470 528,679	404 890,540	-10 671,319	
8	Объем сточных вод, принятых у абонентов, тыс. куб. м	12279,45	11656,08	11656,08	-623,373	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Товарная выручка	415 561,859		394 465,650	-21096,209	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс. руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						указаний
10	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 7 – стр. 9)			10424,890		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) предлагает утвердить тарифы на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 61,04 руб./куб.м.;

- 01.07.2022-31.12.2022 – 71,72 руб./куб.м.;

Тарифы на водоотведение:

- 01.01.2022-30.06.2022 – 40,15 руб./куб.м.;

- 01.07.2022-31.12.2022 – 66,15 руб./куб.м.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14520/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3674) представлены разногласия предприятия и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 – 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 359 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям

Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений (далее – ЕГП, НСП, ПСП) Елизовского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

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

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные КГУП «Камчатский водоканал», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица КГУП «Камчатский водоканал» в лице Супрун А.С.

Объектами централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

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

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

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

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района

в сфере водоснабжения (корректировка тарифов на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Операционные расходы	142 720,792	141 837,536	-883,256	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	29 676,229	24 776,338	-4 899,891	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций, в т.ч.:</i>	<i>5 544,386</i>	<i>2 069,772</i>	<i>-3 474,614</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы на транспортировку воды	3,240	3,240	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний
2.1.2	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	5 541,146	2 066,532	-3 474,614	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>20 606,143</i>	<i>19 798,522</i>	<i>-807,621</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	14,336	17,920	3,584	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (в) Основ ценообразования постановления № 406.
2.2.2	-налог на имущество	1 904,105	1 904,105	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	-водный налог	17 848,536	17 848,536	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.4	- транспортный налог	25,728	25,728	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	813,438	2,233	-811,205	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>3 101,674</i>	<i>2 484,018</i>	<i>-617,655</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	3 101,674	2 484,018	-617,655	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>424,026</i>	<i>424,026</i>	<i>0,000</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	104 844,758	107 206,464	2 361,707	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
4	Амортизация	11 178,000	6 055,250	-5 122,750	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний, источник финансирования ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177
5	Нормативная прибыль	71,682	71,682	0,000	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
5.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	71,682	71,682	0,000	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
6	Корректировка НВВ	13 179,312	61 756,200	48 576,888	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ, в т.ч.:	301 670,773	341 703,470	40 032,697	
	- НВВ на объемы ВС в ПКГО	262 504,797	297 266,96	34 762,167	
	- НВВ на объемы ВС в	39 165,975	44 436,506	5 270,531	

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	ЕГП, ПСП, НСП				
8	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м, в т.ч.:	27 301,568	27 301,57	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
	- на ПКГО	23 757,000	23 757,00	0,000	
	- на ЕГП, ПСП, НСП	3 544,568	3 544,57	0,000	
9	Среднегодовой тариф на ВС по ЕГП, ПСП, НСП, руб./куб.м.	11,05	12,52		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлено в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности КГУП «Камчатский водоканал» за 2020 год потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района

в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	133 616,649	99 617,396	134 135,554	518,905	п. 95 и по формуле (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	29 008,616	20 293,681	20 047,086	-8 961,530	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>1 907,300</i>	<i>1 957,423</i>	<i>1 873,145</i>	<i>-34,155</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы на транспортировку воды	0,000	3,961	3,961	3,961	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						указаний
2.1.2	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	1 907,300	1 953,462	1 869,184	-38,116	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	-Налоги, в т.ч.	17 467,313	15 776,866	15 629,515	-1 837,798	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	348,959	0,000	0,000	-348,959	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.2.2	-налог на имущество	1 842,614	466,093	466,093	-1 376,521	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	-водный налог	15 248,011	15 126,370	15 126,370	-121,641	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.4	- транспортный налог	25,636	34,243	34,243	8,606	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	2,093	150,160	2,810	0,717	п. 24 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	315,229	2 498,985	2 484,018	2 168,789	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	315,229	2 498,985	2 484,018	2 168,789	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29, п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	371,263	60,407	60,407	-310,856	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	<i>Займы, кредиты</i>	8 947,510	0,000	0,000	-8 947,510	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	83 791,444	102 721,472	105 639,891	21 848,447	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом объемов водоподготовки в соответствии с п. 4 Методических указаний и тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	10 520,000	13 971,093	10 520,000	0,000	1.В соответствии с протокольным решением заместителя Председателя Правительства Камчатского края от 16.11.2021 № Пр-11-4 сумма амортизации оставлена на уровне утвержденного размера. 2.При предоставлении разъяснений от ФАС России затраты по данной статье будут

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						скорректированы при регулировании тарифов на 2023 год.
5	Нормативная прибыль	1 744,797	31,489	31,489	-1 713,308	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Корректировка НВВ	2 088,585	0,000	2 088,585	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	260 770,100	236 635,131	272 462,605	11 692,505	
	- НВВ на объемы ВС в ПКГО	226 554,030	206 300,207	237 534,856	10 980,826	
	- НВВ на объемы ВС в ЕГП, ПСП, НСП	34 216,060	30 334,924	34 927,749	711,689	
8	Объем воды, отпущенной абонентам, всего, тыс. куб. м, в т.ч.:	26 959,300	27 983,508	27 983,508	1 024,208	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
	- на ПКГО	23 421,924	24 396,223	24 396,223	974,299	
	- на ЕГП, ПСП, НСП	3 537,371	3 587,285	3 587,285	49,913	
9	Товарная выручка	260 770,100		270676,987	-9906,887	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
10	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 7 – стр. 9)			1785,627		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) предлагает утвердить тарифы на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 11,58 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 13,54 руб./куб.м.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14521/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3674) представлены разногласия предприятия и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 359 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 459 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для корректировки тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения (далее – ЕГП) Елизовского муниципального района на 2022-2023 годы (корректировка 2022 года) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения организации.

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

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные КГУП «Камчатский водоканал», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица КГУП «Камчатский водоканал» в лице Супрун А.С.

Объектами централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

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

указания), положениями Налогового кодекса.

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

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на водоотведение эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования предприятия, представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района

в сфере водоотведения (корректировка тарифов на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Операционные расходы	101 939,17	101 308,302	-630,865	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	4 900,310	3 720,687	-1 179,623	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций, в т.ч.:</i>	136,434	110,057	-26,377	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- услуги по транспортировке сточных вод	104,090	104,090	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний
2.1.2	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	32,344	5,967	-26,377	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	3 189,106	2 058,162	-1 130,944	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	34,872	877,090	842,218	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					в соответствии с п. 78 (а) Основ ценообразования постановления № 406. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.2	-налог на имущество	1 101,953	1 101,953	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	- транспортный налог	62,581	62,581	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.4	- плата за негативное воздействие на окружающую среду	11,098	11,098	0,000	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	1 978,602	5,440	-1 973,162	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>194,820</i>	<i>172,518</i>	<i>-22,302</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	<i>194,820</i>	<i>172,518</i>	<i>-22,302</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>1 379,950</i>	<i>1 379,950</i>	<i>0,000</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	7 473,56	5 215,890	-2 257,670	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний
4	Амортизация	2 740,00	2 740,000	0,000	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний, источник финансирования ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177
5	Нормативная прибыль	174,36	3 508,358	3 334,000	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
5.1	Капитальные расходы	0,00	3 334,000	3 334,000	п.78 (а) Основ ценообразования постановления № 406, в соответствии с ИП предприятия на 2022 год, утвержденной постановлением Службы от 29.10.2021 № 177. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс.руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	174,36	174,358	0,000	п.78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
6	Корректировка НВВ	12 733,69	-104,099	-12 837,792	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	129 961,09	116 389,138	-13 571,951	
8	Объем сточных вод, принятых у абонентов, тыс. куб. м	2 129,96	2 129,959	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	61,02	54,64		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлено в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности КГУП «Камчатский водоканал» за 2020 год потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района

в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс.руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	95 417,413	99 884,099	95 787,959	370,546	п. 95 и по формуле (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	2 468,027	2 202,343	1 635,579	-832,448	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>49,320</i>	<i>292,581</i>	<i>113,127</i>	<i>63,807</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- услуги по транспортировке сточных вод	0,000	107,730	107,730	107,730	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 20 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						указаний
2.1.2	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	49,320	184,851	5,397	-43,923	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	-Налоги, в т.ч.	1 090,605	1 548,124	1 197,789	107,184	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	59,484	0,000	0,000	-59,484	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.2.2	-налог на имущество	944,992	1 097,640	1 097,640	152,648	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	- транспортный налог	66,608	80,621	80,621	14,013	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.4	- плата за негативное воздействие на окружающую среду	14,083	13,155	13,155	-0,928	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.6	-прочие налоги и сборы.	5,437	356,709	6,374	0,936	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	Арендная и концессионная плата	172,518	209,494	172,518	0,000	п. 44 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	172,518	209,494	172,518	0,000	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29, п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>1 155,584</i>	<i>152,144</i>	<i>152,144</i>	<i>-1 003,440</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	4 441,880	10 580,929	5 022,527	580,647	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	291,000	2 583,028	291,000	0,000	1. В соответствии с протокольным решением заместителя Председателя Правительства Камчатского края от 16.11.2021 № Пр-11-4 сумма амортизации оставлена на уровне утвержденного размера. 2. При предоставлении разъяснений от ФАС России затраты по данной статье будут скорректированы при регулировании тарифов на 2023 год.
5	Нормативная прибыль	297,421	74,577	74,577	-222,844	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Корректировка НВВ	-15 922,139	0,000	-15 922,139	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33)

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Методических указаний.
7	Итого НВВ	86 993,603	115 324,976	86 889,503	-104,099	
8	Объем сточных вод, принятых у абонентов, тыс. куб. м	2 199,52	2 081,36	2 081,36	-118,17	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Товарная выручка	86 993,603		82320,005	4673,598	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
10	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 7 – стр. 9)			4569,499		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) предлагает утвердить тарифы на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

Тарифы на водоотведение:

- 01.01.2022-30.06.2022 – 46,50 руб./куб.м.;
- 01.07.2022-31.12.2022 – 63,12 руб./куб.м.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14521/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3675) представлены разногласия предприятия и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 459 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 460 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

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

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

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные КГУП «Камчатский водоканал», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица КГУП «Камчатский водоканал» в лице Супрун А.С.

Объектами централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

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

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

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов **на питьевую воду (питьевое водоснабжение)** эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для

эффективного функционирования предприятия, представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района

в сфере водоснабжения (корректировка тарифов на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Операционные расходы	5 147,310	5 115,455	-31,855	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	581,391	301,393	-279,998	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций, в т.ч.:</i>	<i>1,448</i>	<i>1,448</i>	<i>0,000</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	<i>1,448</i>	<i>1,448</i>	<i>0,000</i>	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>328,671</i>	<i>193,115</i>	<i>-135,556</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	2,414	3,468	1,054	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (в) Основ ценообразования постановления № 406. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.2	-налог на имущество	40,308	40,308	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	-водный налог	144,630	144,630	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12 Налогового кодекса РФ
2.2.4	- транспортный налог	4,333	4,333	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	136,986	0,376	-136,610	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>144,442</i>	<i>0,000</i>	<i>-144,442</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	144,442	0,000	-144,442	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>106,830</i>	<i>106,830</i>	<i>0,000</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	1 470,590	1 299,135	-171,455	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний
4	Амортизация	124,000	44,75	-79,245	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	12,071	13,873	1,801	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
5.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	12,071	13,873	1,801	п. 78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
6	Корректировка НВВ	202,138	105,384	-96,754	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	7 537,500	6 879,994	-657,506	
8	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	155,735	155,735	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	48,40	44,18		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлено в таблице 2.

Таблица 2 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности КГУП «Камчатский водоканал» за 2020 год потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района

в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	4 798,836	8 047,547	4 817,473	18,636	п. 95 и по формуле (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	291,970	248,112	219,091	-72,878	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	<i>Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций</i>	<i>1,550</i>	<i>3,410</i>	<i>3,362</i>	<i>1,812</i>	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	1,550	3,410	3,362	1,812	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>177,065</i>	<i>233,743</i>	<i>207,210</i>	<i>30,145</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	22,698	0,000	0,000	-22,698	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.2.2	-налог на имущество	5,614	91,466	91,466	85,853	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	-водный налог	143,471	108,440	108,440	-35,031	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок согласно статьи 333.12

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						Налогового кодекса РФ
2.2.4	- транспортный налог	4,884	6,734	6,734	1,851	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	0,399	27,102	0,569	0,171	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>0,000</i>	<i>2,439</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	<i>0,000</i>	<i>2,439</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29, п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>113,355</i>	<i>8,519</i>	<i>8,519</i>	<i>-104,835</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	1 373,209	1 354,106	1 616,852	243,643	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	7,000	91,314	37,755	30,755	п.77 Основ ценообразования постановления № 406, п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	113,490	5,808	5,808	-107,682	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
						указаний
6	Корректировка НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	6 584,505	9 746,886	6 696,979	112,473	
8	Объем воды, отпущенной абонентам, тыс. куб. м	165,016	158,544	158,544	-6,472	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Товарная выручка	6 584,505		6 326,271	258,235	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
10	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 7 – стр. 9)			370,708		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

Проанализировав и обобщив материалы по корректировке тарифов на водоотведение эксперт Службы определил основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования предприятия, представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района

в сфере водоотведения (корректировка тарифов на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Операционные расходы	11 158,636	11 089,579	-69,057	п. 60 Основ ценообразования постановления № 406, п.90 и по формуле (39) п. 95 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	1 876,999	1 573,878	-303,121	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 и п.88 Методических указаний
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у сторонних организаций, в т.ч.:	2,573	2,573	0,000	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п. 49 Методических указаний
2.1.1	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз	2,573	2,573	0,000	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	техногенного, природного характера и террористических актов				№ 406
2.2	-Налоги, в т.ч.	1 699,482	1 462,308	-237,174	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	4,292	9,976	5,684	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины нормативной прибыли, определенной в соответствии с п. 78 (в) Основ ценообразования постановления № 406. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.2	-налог на имущество	1 441,547	1 441,547	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	- транспортный налог	7,703	7,703	0,000	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.4	- плата за негативное воздействие на окружающую среду	2,414	2,414	0,000	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.5	-прочие налоги и сборы.	243,527	0,668	-242,858	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	Арендная и концессионная плата	65,946	0,000	-65,946	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.3.1	- аренда земельных участков	65,946	0,000	-65,946	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29 и п. 51 Методических указаний
2.4	Резерв по сомнительным долгам	108,997	108,997	0,000	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
2.5	Займы, кредиты	0,000	0,000	0,000	п. 15, п. 76 Основ ценообразования постановления № 406, п. 22 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	993,609	1 105,869	112,261	п. 64 Основ ценообразования постановления № 406; по формулам (39.1, 39.2) Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено РСО на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
					и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
4	Амортизация	1 318,000	72,695	-1 245,305	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	21,460	39,904	18,444	п.78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
5.1	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	21,460	39,904	18,444	п. 78 (в) Основ ценообразования постановления № 406, п. 86 Методических указаний
6	Корректировка НВВ	706,714	-810,000	-1 516,714	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п.91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	16 075,418	13 071,926	-3 003,492	
8	Объем сточных вод, принятых у абонентов, тыс. куб. м	119,941	119,941	0,000	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Среднегодовой тариф, руб./куб.м.	134,03	108,99		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлено в таблице 4.

Таблица 4 - Размер корректировки НВВ по результатам хозяйственной деятельности КГУП «Камчатский водоканал» за 2020 год потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района

в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	10 451,003	16 617,724	10 491,589	40,586	п. 95 и по формуле (40) Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	139,839	224,927	175,514	35,674	п. 65 Основ ценообразования постановления № 406, п. 95 и по формуле (38) Методических указаний, фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы.
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у	1,680	5,838	5,753	4,073	п. 65 (а) Основ ценообразования постановления № 406, п.

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
	<i>сторонних организаций</i>					49 Методических указаний
2.1.1	- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов	1,680	5,838	5,753	4,073	п. 24, п. 65(з) Основ ценообразования постановления № 406
2.2	<i>-Налоги, в т.ч.</i>	<i>25,348</i>	<i>195,916</i>	<i>151,297</i>	<i>125,948</i>	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.1	-налог на прибыль	6,443	0,000	0,000	-6,443	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, п. 65, согласно письму ФАС от 15.07.2019 № ВК/60173/19.
2.2.2	-налог на имущество	9,673	140,190	140,190	130,517	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом установленных налоговых ставок согласно Закону Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»
2.2.3	- транспортный налог	8,415	10,303	10,303	1,888	п. 65 (б) Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний, с учетом налоговых ставок, установленных Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае»
2.2.4	- плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,130	0,000	0,000	-0,130	п. 45 Основ ценообразования постановления № 406, п. 30 Методических указаний
2.2.6	-прочие налоги и сборы.	0,687	45,423	0,804	0,117	п. 24 Основ ценообразования постановления № 406
2.3	<i>Арендная и концессионная плата</i>	<i>0,000</i>	<i>4,709</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406, п. 29, п. 51 Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Утв. план 2020 год, тыс. руб.	Факт РСО за 2020 год, тыс.руб.	Факт, принятый РСТ КК за 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.3.1	- аренда земельных участков	0,000	4,709	0,000	0,000	п. 44 Основ ценообразования постановления № 406; п. 29, п. 51 Методических указаний
2.4	<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	<i>112,811</i>	<i>18,464</i>	<i>18,464</i>	<i>-94,347</i>	п. 42 Основ ценообразования постановления № 406, п. 26 Методических указаний
3	Расходы на электроэнергию.	921,816	810,057	1 021,350	99,534	п.64 Основ ценообразования постановления № 406, по формулам (40.1, 40.2) Методических указаний, с учетом тарифов на электроэнергию на 2020 год, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465
4	Амортизация	0,000	1 110,032	72,695	72,695	п. 77 Основ ценообразования постановления № 406; п. 28 Методических указаний
5	Нормативная прибыль	32,217	9,479	9,479	-22,738	п. 78 Основ ценообразования постановления № 406, п.86 и по формуле (31) Методических указаний
6	Корректировка НВВ	-642,670	0,000	-642,670	0,000	п. 80 Основ ценообразования постановления № 406, п. 91 и по формуле (33) Методических указаний.
7	Итого НВВ	10 902,206	18 772,219	11 127,957	225,752	
8	Объем сточных вод, принятых у абонентов, тыс. куб. м	121,470	116,647	116,647	-4,823	п. 29 Основ ценообразования постановления № 406, п. 4 Методических указаний
9	Товарная выручка	10 902,206		10 469,317	432,889	п. 91 и по формуле (33) Методических указаний
10	Размер корректировки НВВ по факту 2020 года (стр. 7 – стр. 9)			658,640		п. 91 и по формуле (33) Методических указаний

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) предлагает утвердить тарифы на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

- 01.01.2022-30.06.2022 – 42,16 руб./куб.м.;

- 01.07.2022-31.12.2022 – 46,13 руб./куб.м.;

Тарифы на водоотведение:

- 01.01.2022-30.06.2022 – 98,76 руб./куб.м.;

- 01.07.2022-31.12.2022 – 119,98 руб./куб.м.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14522/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3676) представлены разногласия предприятия и приобщены к материалам Правления Службы.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 460 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 384 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы»

Затюра О.Б. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.05.2021 №90.01-03/105 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» (далее – Предприятие) потребителям Мильковского муниципального района на 2022 год, Предприятие извещено письмом от 11.05.2021 № 90.01-07/993. На экспертизу в Службу Предприятием представлены заявления от 20.04.2021 № 21-05145/03-02 об установлении тарифов и обосновывающие материалы, предусмотренные п. 16, 17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения.

Объектами централизованных систем водоснабжения и водоотведения

организация владеет на праве хозяйственного ведения.

КГУП «Камчатский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 18 части 3 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406) регулируемые организации обязаны вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с учетной политикой КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год, в редакции приказа от 19.10.2020 № 229 «А», отдельный учет на Предприятии ведется не по всем регулируемым видам деятельности.

Регулирование тарифов на водоснабжение и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского муниципального района на 2021-2025 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

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.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в размере – 79,24 руб. куб. м., водоотведение – 174,32 руб. куб. м.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
<i>ВОДОСНАБЖЕНИЕ</i>					
	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	852,580	714,329	-138,251
	из подземных источников	тыс. куб. м	852,580	714,329	-138,251
	Потери воды	тыс. куб. м	249,160	130,008	-119,152
	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	618,720	584,321	-34,399
	По абонентам	тыс. куб. м			

	население	тыс. куб. м	308,470	308,473	0,003
	бюджетные	тыс. куб. м	45,830	45,832	0,002
	прочие	тыс. куб. м	245,750	230,016	-15,734
	собственные нужды	тыс. куб. м	18,670	-	-18,670
ВОДООТВЕДЕНИЕ					
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	280,870	281,550	-0,680
	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	280,870	281,550	-0,680
	По абонентам	тыс. куб. м			
1.1	население	тыс. куб. м	249,260	249,260	-
1.2	бюджетные	тыс. куб. м	26,640	27,960	1,320
1.3	прочие	тыс. куб. м	4,970	4,330	-0,640

Для формирования тарифов на 2022 год объем отпуска холодной воды и принятых стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируруемыми организациями информации.

Анализ объемов принимаемых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ.

Анализ экономической обоснованности 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 годы Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \right] \quad (39)$$

где:

OP_{i0} - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$ - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{CK}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{CK}$ - индекс изменения количества активов в i-м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Служба, руководствуясь пунктом 95 Методических указаний, выполнила расчет операционных расходов Предприятию на 2022 год по формуле 39. Операционные расходы по расчету Службы по водоснабжению составили 32 338,880 тыс. руб., по

водоотведению – 30 626,550 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия по водоснабжению составляют 1754,480 тыс. руб., по водоотведению – 3024,320 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на электроэнергию.

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), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, по всем уровням напряжения.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год	
		по водоснабжению	по водоотведению
Удельный расход	кВтч/м3	0,473	1,895
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	354,081	561,622
Стоимость эл/эн.	руб/кВтч		
01.01.-30.06	руб/кВтч	5,590	5,590
01.07.-31.12	руб/кВтч	6,138	6,138
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	2059,120	3289,520

Увеличение затрат от предложения Предприятия составило по водоснабжению – 304,640 тыс. руб., по водоотведению – 265,200 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют по водоснабжению – 11340,770 тыс. руб., по водоотведению – 14689,050 тыс. руб.

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год и долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с п. 65 Основ ценообразования и п.п. 49 и 88 Методических указаний.

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год	
		по водоснабжению	по водоотведению
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	2787,100	6782,380
Налоги и сборы	тыс. руб.	816,730	646,180
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	193,200	46,260
Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб	160,390	416,970

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

- расходы на тепловую энергию исходя из предоставленных предприятием документов в обоснование затрат, актов потребления тепловой энергии, счет-фактур за 2020 год и в соответствии с п. 24 Основ ценообразования экспертом принято – 2787,10 тыс. руб.;

- *расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов* приняты в сумме 88,36 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

Расходы на уплату налогов учтены в соответствии с п. 30 Методических указаний, приняты в соответствии с положением Налогового кодекса и включают в себя: налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями и включают:

- *налог на прибыль* – 14,79 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины, принятой нормативной прибыли на 2022 год;

- *налог на имущество* – 163,80 тыс. руб., предложение предприятия скорректировано с учетом установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»;

- *водный налог* – 519,75 тыс. руб., приняты по предложению предприятия, исходя из анализа расходов по установленным налоговым ставкам согласно части 2 Налогового Кодекса РФ и планируемого объема забора (подъема) воды;

- *транспортный налог* – 76,43 тыс. руб., по результатам анализа предложения предприятия, установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае», затраты приняты по предложению предприятия;

- *прочие налоги и сборы* – приняты в размере 41,96 тыс. руб. в соответствии с п. 24 Основ ценообразования (отклонено 465,570 тыс. руб.).

ВОДООТВЕДЕНИЕ

- *расходы на тепловую энергию* включены в расчет тарифа на 2022 год в сумме 6688,82 тыс. руб.;

- *расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов* приняты в сумме 93,56 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

- *налог на прибыль* – 15,66 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины, принятой нормативной прибыли на 2022 год;

- *налог на имущество* принят в сумме 544,57 тыс. руб. исходя из анализа предоставленных документов (материалов) предприятием в обоснование затрат, в том числе расчета предприятия, справки-расчета авансовых платежей по налогу на имущество за текущий 2020 год и с учетом установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»;

- *транспортный налог* – 80,93 тыс. руб., по результатам анализа предложения предприятия, установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае», затраты приняты по предложению предприятия;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – в результате анализа предоставленных предприятием расчетов, фактических данных за 2020 год (налоговая декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за

2020 год) и исходя из требований пункта 45 Основ ценообразования приняты в сумме предложения предприятия в размере 2,60 тыс. руб.;

- *прочие налоги и сборы* приняты в размере 2,42 тыс. руб. в соответствии с п. 24 Основ ценообразования (отклонено 534,960 тыс. руб.)

- *расходы, связанные с уплатой арендной платы за землю* – экспертом определены по водоснабжению в сумме 193,20 тыс. руб., по водоотведению - 46,26 тыс. руб. Затраты сформированы на основании анализа предложения предприятия и предоставленных договоров аренды земельных участков. Приняты на 2021 год исходя из срока действия и годовой арендной платы по заключенным договорам с Министерством имущественных и земельных отношений Камчатского края (от 21.03.2018 № 02/18-К с распределением по регулируемым видам деятельности по предложению предприятия);

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* - затраты по данной статье рассчитаны экспертом в соответствии с пунктом 26 Методических указаний в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население, исходя из фактических объемов водоснабжения и водоотведения за 2020 год и утвержденных тарифов по группе потребителей «население», водоснабжение – 160,39 тыс. руб., водоотведение – 416,97 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия);

- *расходы на реагенты* – приняты в сумме предложения предприятия, 309,60 тыс. руб.;

Скорректированные расходы на амортизацию.

В соответствии с пунктами 43, 77 Основ ценообразования, пунктами 28, 89 Методических указаний и разъяснениями письмом ФАС России от 25.11.2021 № СП/100412/21 расходы на амортизационные отчисления приняты экспертом по водоснабжению – 903,000 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия), по водоотведению – 59,67 тыс. руб. (отклонено – 1393,330 тыс. руб.)

Скорректированные расходы нормативной прибыли.

Согласно п. 78 Основ ценообразования, п.86 Методических указаний нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

По водоснабжению расходы приняты в сумме 284,26 тыс. руб. исходя из уровня нормативной прибыли 0,72 % (расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором предприятия – 73,93 тыс. руб.; расходы на капитальные вложения (инвестиции) – 210,333 тыс. руб.), в сфере водоотведения – 78,29 тыс. руб., уровень нормативной прибыли 0,25%.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод от уровня объема принятых сточных вод, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоснабжение составили – «минус 491,766» тыс. руб., на водоотведение –

«минус 3301,115» тыс. руб. Предприятие заявлялось на корректировку НВВ – «минус 1100,000» тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	водоснабжение	водоотведение
НВВ	тыс. руб.	39139,28	38954,31
Объем	тыс. куб.м	584,321	281,550
Тариф			
01.01.2022-30.06.2022	руб./м ³	60,63	124,65
01.07.2022-31.12.2022	руб./м ³	73,81	152,72

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14522/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3676) представлены разногласия предприятия. Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю вопросов и замечаний не высказал.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 – 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 384 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 402 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы»

Затюра О.Б. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.05.2021 № 90.01-03/103 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» (далее – Предприятие) потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 год, Предприятие извещено письмом от 11.05.2021 № 90.01-07/993. На экспертизу в Службу Предприятием представлены заявления от 20.04.2021 № 21-05145/03-02 об установлении тарифов и обосновывающие материалы, предусмотренные п. 16, 17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

водоснабжения и водоотведения.

Объектами централизованной системы водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

КГУП «Камчатский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 18 части 3 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406) регулируемые организации обязаны вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с учетной политикой КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год, в редакции приказа от 19.10.2020 № 229 «А», в бухгалтерском учете – учет расходов на производство группируются по статьям затрат и учитываются по видам деятельности водоснабжение и водоотведение. Технологическое присоединение, как отдельный вид деятельности, учетной политикой не предусмотрен.

Регулирование тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

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.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на водоотведение в размере – 52,42 руб. куб. м.

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	146,670	147,480	0,810
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	146,670	147,480	0,810
	По абонентам	тыс. куб. м			
1.1	население	тыс. куб. м	125,960	128,852	2,892

1.2	бюджетные	тыс. куб. м	9,170	9,364	0,194
1.3	прочие	тыс. куб. м	11,540	9,264	-2,276

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Анализ объемов принимаемых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ.

Анализ экономической обоснованности 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 – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{ck} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}) \right] \quad (39)$$

где:

OP_{i0} - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$ - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{ck}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{ck}$ - индекс изменения количества активов в i-м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Служба, руководствуясь пунктом 95 Методических указаний, выполнила расчет операционных расходов Предприятию на 2022 год по формуле 39. Операционные расходы по расчету Службы составили 7183,170 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия составляют 881,81 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 1,495 кВт.ч/куб.м. (на уровне, принятом при формировании тарифов на долгосрочный период

регулирования).

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.

Объем электроэнергии принят в размере 219,278 тыс. кВтч.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год
Удельный расход	кВтч/м3	1,495
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	219,278
Стоимость эл/эн.	руб/кВтч	
01.01.-30.06	руб/кВтч	5,590
01.07.-31.12	руб/кВтч	6,138
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	1286,030

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют «минус 534,670» тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	Предложение КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
Расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного	тыс. руб.	1,770	1,770	-
Налоги и сборы	тыс. руб.	179,340	142,620	-36,720
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	44,650	41,480	-3,170
Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.	83,020	83,020	-
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	-26,600	-	26,600
Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	-878,880	-	878,880

- расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов – приняты на уровне предложения предприятия, в соответствии с п.п. 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний.;

- налог на прибыль – расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины, принятой нормативной прибыли на соответствующий год, и расходы определены в размере 10,030 тыс. руб. (организацией расчет произведен некорректно).

- *налог на имущество* – в сумме 131,030 тыс. руб., установлен исходя из среднегодовой стоимости имущества за налоговый период и установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» (на уровне предложения предприятия);

- *транспортный налог* – расходы по данной статье затрат приняты в сумме 1,44 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

- *прочие налоги и сборы* – приняты без корректировки, на уровне утвержденных на 2022- 2024 годы;

- *расходы, связанные с уплатой арендной платы за землю* – приняты в сумме 41,48 тыс. руб. (согласно п. 44 Основ ценообразования и предоставленных договоров);

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – в сумме 83,020 тыс. руб. в п. 26 Методических указаний и с учетом факта предприятия.

Скорректированные расходы на амортизацию.

Предприятием на 2022 год по данной статье в расчет тарифа заявлены расходы в сумме 273,000 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 28, 89 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования) в размере, определенном в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Экспертом на 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 58,990 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

Скорректированные расходы нормативной прибыли.

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

Расходы приняты в сумме 4,010 тыс. руб. исходя из уровня нормативной прибыли 0,28 %, в том числе (на уровне предложения предприятия):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором предприятия – 4,010 тыс. руб.;

- расходы на капитальные вложения (инвестиции) – 0,00 тыс. руб.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод от уровня объема принятых сточных вод, который был использован Службой при

установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоотведение составили – «минус 285,120» тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^c = \min \{ 0,12 \cdot \text{НВВ}_i^{bc}; \Delta \text{НВВ}_p^c \}, (5)$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

$\Delta \text{НВВ}_p^c$ - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

НВВ_i^{bc} - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Величина сглаживания составила на 2020 год – «минус 1997,000» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2021 год – «минус 1435,000» тыс. руб.;

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 1560,000» тыс. руб.;

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	7793,41
Объем водоотведения	тыс. куб.м	147,480
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	50,48
01.07.-31.12	руб./м3	55,64

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14522/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3676) представлены разногласия предприятия. Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю вопросов и замечаний не высказал.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам

и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 402 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 382 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы»

Затюра О.Б. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.05.2021 №90.01-03/104 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» (далее – Предприятие) потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 год, Предприятие извещено письмом от 11.05.2021 № 90.01-07/993. На экспертизу в Службу Предприятием представлены заявления от 20.04.2021 № 21-05145/03-02 об установлении тарифов и обосновывающие материалы, предусмотренные п. 16, 17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения.

Объектами централизованной системы водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

КГУП «Камчатский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 18 части 3 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406) регулируемые организации обязаны вести раздельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с учетной политикой КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год, в редакции приказа от 19.10.2020 № 229 «А», раздельный учет на Предприятии ведется не по всем регулируемым видам деятельности.

Регулирование тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2025 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

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.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на водоотведение в размере – 20,82 руб. куб. м.

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	120,560	119,975	-0,585
	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	120,560	119,975	-0,585
	По абонентам	тыс. куб. м			
1.1	население	тыс. куб. м	112,780	112,292	-0,488
1.2	бюджетные	тыс. куб. м	4,660	4,045	-0,615
1.3	прочие	тыс. куб. м	3,130	3,638	0,508

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Анализ объемов принимаемых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ.

Анализ экономической обоснованности 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 годы, Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{CK} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right] * (1 + ИПЦ_j^{CK}) * (1 + ИКА_j^{CK}) \quad (39)$$

где:

OP_{i0} - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$ - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{СК}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{СК}$ - индекс изменения количества активов в i-м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Служба, руководствуясь пунктом 95 Методических указаний, выполнила расчет операционных расходов Предприятию на 2022 год по формуле 39. Операционные расходы по расчету Службы составили 2196,210 тыс. руб.

Скорректированные расходы на амортизацию.

В соответствии с пунктами 43, 77 Основ ценообразования, пунктами 28, 89 Методических указаний и разъяснениями письмом ФАС России от 25.11.2021 № СП/100412/21 отклонены в полном объеме – 52,000 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют 227,850 тыс. руб.

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с п. 65 Основ ценообразования и п.п. 49 и 88 Методических указаний.

Наименование	Ед. изм.	Предложение КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
Налоги и сборы	тыс. руб.	177,390	32,260	-145,130
Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.	29,020	29,020	-

Расходы на уплату налогов учтены в соответствии с п. 30 Методических указаний, приняты в соответствии с положением Налогового кодекса и включают в себя: налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями и включают:

- *налог на прибыль* – 2,560 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины, принятой нормативной прибыли на 2022 год (на уровне предприятия);

- *налог на имущество* – 24,700 тыс. руб., установлен исходя из среднегодовой стоимости имущества за налоговый период и установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» (на уровне предложения предприятия);

- *транспортный налог* – расходы по данной статье затрат приняты в сумме 4,600 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

- *прочие налоги и сборы* – предприятием по данной статье расходы заявлены в сумме 145,52 тыс. руб., экспертом приняты в размере 0,400 тыс. руб. в соответствии с п. 24 Основ ценообразования (отклонено 145,120 тыс. руб.);

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* - затраты по

данной статье рассчитаны экспертом в соответствии с пунктом 26 Методических указаний в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население, исходя из фактических объемов водоотведения за 2020 год и утвержденных тарифов по группе потребителей «население», в сумме 29,020 тыс. руб. (предложение предприятия 29,020 тыс. руб.).

В соответствии с постановлением администрации Новоавачинского сельского поселения от 24.10.2016 № 18 КГУП «Камчатский водоканал» наделен статусом гарантирующей организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение на территории Новоавачинского сельского поселения.

Скорректированные расходы нормативной прибыли.

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

Расходы приняты в сумме 12,820 тыс. руб. исходя из уровня нормативной прибыли 0,32 %, в том числе (на уровне предложения предприятия):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором предприятия – 12,820 тыс. руб.;

- расходы на капитальные вложения (инвестиции) – 0,00 тыс. руб.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод от уровня объема принятых сточных вод, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоотведение составили – «минус 91,720» тыс. руб. Заявка Предприятия на корректировку НВВ – «минус 55,710 тыс. руб».

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	2178,590
Объем водоотведения	тыс. куб.м	119,975
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	17,82
01.07.-31.12	руб./м3	18,53

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14522/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3676) представлены разногласия предприятия. Вопрос

рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю вопросов и замечаний не высказал.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 382 «Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 383 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы»

Затюра О.Б. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.05.2021 №90.01-03/106 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» (далее – Предприятие) потребителям Быстринского муниципального района на 2022 год, Предприятие извещено письмом от 11.05.2021 № 90.01-07/993. На экспертизу в Службу Предприятием представлены заявления от 20.04.2021 № 21-05145/03-02 об установлении тарифов и обосновывающие материалы, предусмотренные п. 16, 17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения.

Объектами централизованных систем водоснабжения и водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

КГУП «Камчатский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 18 части 3 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406) регулируемые организации обязаны вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с учетной политикой КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год, в редакции приказа от 19.10.2020 № 229 «А», отдельный учет на Предприятии ведется не по всем регулируемым видам деятельности.

Регулирование тарифов на водоснабжение и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Быстринского муниципального района на 2021-2023 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

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.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2022 год тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в размере – 115,71 руб. куб. м., водоотведение – 268,94 руб. куб. м.

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
<i>ВОДОСНАБЖЕНИЕ</i>					
	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	451,430	305,024	-146,406
	из подземных источников	тыс. куб. м			
	Потери воды	тыс. куб. м	274,750	179,964	-94,786
	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	141,336	125,060	-16,276
	По абонентам	тыс. куб. м			
	население	тыс. куб. м	106,153	87,980	-18,173
	бюджетные	тыс. куб. м	18,110	32,880	14,770
	прочие	тыс. куб. м	17,073	4,200	-12,873
<i>ВОДООТВЕДЕНИЕ</i>					
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	108,496	111,342	2,846
	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	108,496	111,342	2,846
	По абонентам	тыс. куб. м			
1.1	население	тыс. куб. м	84,104	85,205	1,101
1.2	бюджетные	тыс. куб. м	14,275	25,310	11,035
1.3	прочие	тыс. куб. м	10,117	0,780	-9,337

Для формирования тарифов на 2022 год объем отпуска холодной воды и принятых стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний

о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Анализ объемов принимаемых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия формы 22-ЖКХ.

Анализ экономической обоснованности 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 – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития, индекса эффективности операционных расходов.

$$OP_i^{ck} = OP_{i0} * \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИЭР_j}{100\%} \right) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + ИКА_j^{ck}) \right] \quad (39)$$

где:

OP_{i0} - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

$ИЭР_i$ - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов – 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

$ИПЦ_i^{ck}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования – 2022 – 104,3. Служба определила в соответствии с Прогнозом;

$ИКА_i^{ck}$ - индекс изменения количества активов в i-м году 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Служба, руководствуясь пунктом 95 Методических указаний, выполнила расчет операционных расходов Предприятию на 2022 год по формуле 39. Операционные расходы по расчету Службы по водоснабжению составили 13259,35 тыс. руб., по водоотведению – 15629,59 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия по водоснабжению составляют 1186,69 тыс. руб., по водоотведению – 805,73 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

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), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,138 руб./кВтч, по всем уровням напряжения.

Таким образом затраты на регулируемый период составили:

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год	
		по водоснабжению	по водоотведению
Удельный расход	кВтч/м ³	0,580	0,987
Объем покупной эл/эн	тыс. кВтч	200,639	140,600
Стоимость эл/эн.	руб/кВтч		
01.01.-30.06	руб/кВтч	5,590	5,590
01.07.-31.12	руб/кВтч	6,138	6,138
Затраты на покупку эл/эн	тыс. руб	1177,03	835,435

Увеличение затрат от предложения Предприятия составило – 20,345 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Предприятия составляют по водоснабжению – 1159,500 тыс. руб., по водоотведению – 9360,020 тыс. руб.

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с п. 65 Основ ценообразования и п.п. 49 и 88 Методических указаний.

Наименование	Ед. изм.	Принято Службой на 2022 год	
		по водоснабжению	по водоотведению
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	86,970	327,069
Налоги и сборы	тыс. руб.	382,83	2046,920
Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб	132,670	113,675

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

- *расходы на тепловую энергию* исходя из предоставленных предприятием документов в обоснование затрат, актов потребления тепловой энергии, счет-фактур за 2020 год и в соответствии с п. 24 Основ ценообразования экспертом принято – 81,20 тыс. руб. (отклонено 64,40 тыс.руб.);

- *расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов* приняты в сумме 5,77 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

Расходы на уплату налогов учтены в соответствии с п. 30 Методических указаний, приняты в соответствии с положением Налогового кодекса и включают в себя: налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями и включают:

- *налог на прибыль* – 12,00 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины, принятой нормативной прибыли на 2022 год;

- *налог на имущество* – 177,290 тыс. руб., предложение предприятия скорректировано с учетом установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» (на уровне предложения предприятия);

- *водный налог* – 189,090 тыс. руб., приняты по предложению предприятия, исходя из анализа расходов по установленным налоговым ставкам согласно части 2

Налогового Кодекса РФ и планируемого объема забора (подъема) воды;

- *транспортный налог* – 6,00 тыс. руб., по результатам анализа предложения предприятия, установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае», затраты приняты по предложению предприятия;

- *прочие налоги и сборы* – приняты в размере 0,850 тыс. руб. в соответствии с п. 24 Основ ценообразования. (отклонено 404,550 тыс. руб.).

ВОДООТВЕДЕНИЕ

- *расходы на тепловую энергию* включены в расчет тарифа на 2022 год и в соответствии с п. 24 Основ ценообразования экспертом принято 319,929 тыс. руб. (отклонено 75,871 тыс. руб.);

- *расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов* приняты в сумме 7,140 тыс. руб. на уровне предложения предприятия;

- *налог на прибыль* – 14,279 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины, принятой нормативной прибыли на 2022 год;

- *налог на имущество* принят исходя из анализа предоставленных документов (материалов) предприятием в обоснование затрат, в том числе расчета предприятия, справки-расчета авансовых платежей по налогу на имущество за текущий 2020 год и с учетом установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае»;

- *транспортный налог* – 4,450 тыс. руб., по результатам анализа предложения предприятия, установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае», затраты приняты по предложению предприятия;

- *прочие налоги и сборы* приняты в размере 0,94 тыс. руб. в соответствии с п. 24 Основ ценообразования. (отклонено 500,46 тыс. руб.)

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* - затраты по данной статье рассчитаны экспертом в соответствии с пунктом 26 Методических указаний в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население, исходя из фактических объемов водоснабжения и водоотведения за 2020 год и утвержденных тарифов по группе потребителей «население», водоснабжение – 132,670 тыс. руб., водоотведение – 113,675 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия).

Скорректированные расходы на амортизацию.

В соответствии с пунктами 43, 77 Основ ценообразования, пунктами 28, 89 Методических указаний и разъяснениями письмом ФАС России от 25.11.2021 № СП/100412/21 отклонены в полном объеме: по водоснабжению – 615,000 тыс. руб., по водоотведению - 3723,000 тыс. руб.

Скорректированные расходы нормативной прибыли.

Согласно п. 78 Основ ценообразования, п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с

законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

По водоснабжению расходы приняты в сумме 47,990 тыс. руб. исходя из уровня нормативной прибыли 0,32 %, в сфере водоотведения – 57,114 тыс. руб., уровень нормативной прибыли 0,30%.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Согласно п. 73 Основ ценообразования Службой проведен анализ отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2020 год, отклонение фактически достигнутого объема принятых сточных вод от уровня объема принятых сточных вод, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, а также отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован Службой при установлении тарифов на 2020 год, данные расходы в тарифе на водоотведение составили – «минус 1498,070» тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	водоснабжение	водоотведение
НВВ	тыс. руб.	15086,830	17611,220
Объем	тыс. куб.м	125,060	111,342
Тариф			
01.01.-30.06	руб./м3	117,09	146,19
01.07.-31.12	руб./м3	124,12	170,08

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 21-14522/03-02 (вх. от 20.12.2021 № 90/3676) представлены разногласия предприятия. Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей КГУП «Камчатский водоканал».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю вопросов и замечаний не высказал.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 383 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 269 «Об утверждении

тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск - Камчатскому городскому округу на 2020-2024 годы»

Горшкова А.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ГУП «Спецтранс» от 03.11.2021 № 4194 (рег. № 90/3148 от 03.11.2021) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2021 № 90.01-03/330 открыто дело по корректировке тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск-Камчатскому городскому округу на 2022 – 2024 годы и проведена экспертиза материалов тарифного дела с учетом дополнительных обосновывающих документов (материалов).

Корректировка необходимой валовой выручки предприятия и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск-Камчатскому городскому округу на 2022 – 2024 годы проведена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2022-2024 годы (далее – Прогноз) от 30.09.2021 года, положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Постановлением Службы от 29.11.2019 № 269 ГУП «Спецтранс» по Петропавловск-Камчатскому городскому округу утверждены тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы с применением метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При проведении корректировки тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022-2024 годы во внимание принимались все обосновывающие материалы и документы, предоставленные предприятием.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, первичных бухгалтерских документов несут уполномоченные лица ГУП «Спецтранс».

ГУП «Спецтранс» применяет общую систему налогообложения.

Земельные участки для осуществления ГУП «Спецтранс» регулируемого вида деятельности предоставлены предприятию администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа на условиях аренды.

Деятельность в сфере обращения с отходами предприятие осуществляет на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности серии 025 № 00468 от 04.12.2019 - виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности: транспортирование отходов I-IV классов опасности, размещение отходов IV класса опасности.

Помимо регулируемых видов деятельности предприятие осуществляет иные виды деятельности: вывоз нечистот, сбор и транспортирование отходов, захоронение отходов (кроме ТКО), отлов и содержание уличных животных, содержание общественных туалетов, прочие машины и механизмы, изготовление контейнеров для сбора ТКО и т.д.

Проанализировав и обобщив предложение предприятия по корректировке тарифов, показатели отчетности, предоставленные документы (материалы), Экспертом Службы откорректированы расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2022-2024 годы в экономически обоснованном размере с учетом основных принципов регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, применяя метод индексации.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Согласно информации ГУП «Спецтранс», представленной в Службу письмом от 19.11.2021 № б/н (вх. № 90/3321 от 22.11.2021), в связи с вводом в эксплуатацию полигона п. Вулканный с 01.07.2021 года, твердые коммунальные отходы, образующиеся на территории Елизовского муниципального района в 2022 будут направлены на обработку и захоронение на полигон п. Вулканный, остатки сортировки органических отходов будут направляться на захоронение на полигон г. Вилючинска.

Исходя из анализа предложения ГУП «Спецтранс», данных предприятия о фактическом объеме твердых коммунальных отходов за предыдущие периоды регулирования, изменениями потоков транспортировки пищевых отходов после сортировки на МСК п. Вулканный на свалку г. Вилючинска для захоронения и планируемым объемом обработки твердых коммунальных отходов на МСК ООО «Феникс», экспертом предлагается принять объем захоронения сортированных твердых коммунальных отходов 5-го класса опасности на 2022 год в

размере 561,26 тыс. куб. м.

Таблица 1-Показатели объема твердых коммунальных отходов на 2022 год

№ п/п	наименование	Единица измерения	Предложение ГУП «Спецтранс»	Принято Службой на 2022 год	отклонено
1	Объем отходов, всего по ПКГО	тыс.куб.м.	718,953	728,207	9,254
2	Объем твердых коммунальных отходов на захоронение, в т.ч.:	тыс.куб.м.	513,56	561,26	47,7
	Сортированные	тыс.куб.м.	374,96	561,26	186,30
	Несортированные	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00
	крупногабаритные	тыс.куб.м.	138,60	0,00	-138,60
3	По классам опасности:	тыс.куб.м.			
	4 класс опасности	тыс.куб.м.	0,000	0,00	0,00
	5 класс опасности	тыс.куб.м.	513,56	561,26	47,7

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

(с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы при исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных предприятием в предложении об установлении тарифов)

Таблица 2 – Показатели для расчета операционных расходов на третий и последующие годы долгосрочного периода регулирования

№ п/п	Показатели для расчета операционных расходов	Ед. изм.	Первый год долгосрочного периода регулирования	Второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования	
			2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) согласно Прогноза		x	x	1,043
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР), утвержденных в составе долгосрочных периодов регулирования	%	x	x	1
3	Объем твердых коммунальных отходов на захоронение	тыс.куб.м.	520,542	670,857	561,26

Таблица 3 – Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	Предложение ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Текущие расходы					
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб	22 452,20	22 040,13	-412,07,	В соответствии с п. 47 Основ ценообразования, формулой (3) п.30 Методических указаний
1.2.	Неподконтрольные расходы Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, в т.ч.:	тыс.руб	3 986,32	2 337,90	-1648,42	В соответствии с п. 50 Основ ценообразования, п.32 Методических указаний
2.1	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб	2249,62	1171,02	-1078,60	В соответствии с п. 51 Основ ценообразования, п.32 (3) Методических указаний
2.2	Транспортный налог	тыс.руб	23,76	23,76	0,00	В соответствии с п.50(б) Основ ценообразования, п.32(2) Методических указаний,
2.3	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов	тыс.руб	1143,11	1143,11	0,00	В соответствии с п.55(1) Основ ценообразования, п. 32(8) Методических указаний, а также согласно ставок платы за размещение отходов с учетом применяемых к ним коэффициентов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», постановлением Правительства Российской Федерации от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»
1.3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, в т.ч.:	тыс.руб	444,62	293,62	-151,00	В соответствии с п. 52 Основ ценообразования, п.33 Методических указаний, формулой (4)
	Объем покупной электроэнергии	тыс. кВт-ч	50,06	50,06	0,00	
	Тариф на электроэнергию	руб./кВт-ч	7,221	5,59 6,14		
1.4	Амортизация	тыс.руб	1 037,04	206,15	-830,89	В соответствии с п.53 Основ ценообразования, п.34 Методических указаний
1.5	Нормативная прибыль	тыс.руб	1 321,33	184,61	-1135,72	В соответствии с п.38, п.54 Основ ценообразования п.35 Методических указаний, формулой (5)
1.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п.55 Основ ценообразования, п.36 Методических указаний. Отклонено в полном объеме в соответствии с п.33 Основ ценообразования, т.к. показатель не устанавливается для организаций, являющихся государственными или муниципальными унитарными

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	Предложение ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов предприятиями.
2	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс.руб	0,00	-2 500,00	0,00	В соответствии с п.26 Основ ценообразования, п.37 Методических указаний, формулами (7),(8)
3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (предыдущих периодов регулирования)	тыс.руб	6 668,23	-2 279,09	-4389,14	В соответствии с п.57-58 Основ ценообразования, п.45-48,52 Методических указаний, формулами (15),(16), (22) и (23)
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2019 год)	тыс.руб	0,00	1 191,00	0,00	
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2020 год)	тыс.руб	0,00	954,14	0,00	
	НВВ	тыс.руб	39 012,03	22 428,46	-16583,57	В соответствии с п.29, формулой (1), (2) Методических указаний, п.57 Основ ценообразования

3. РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) И (ИЛИ) ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕ ОБОСНОВАННЫХ ДОХОДОВ

В результате анализа предоставленных предприятием материалов (документов) и отчетных данных за 2020 год Экспертом приняты экономически обоснованные расходы («+») и исключены экономически не обоснованные доходы («-») в разрезе статей затрат:

Таблица 4 – Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, рассчитываемой в 2021 году на основании данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2020 год, тыс. руб.	Фактические показатели, признанные РСТ экономически обоснованными (за 2020 год), тыс. руб.	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1.	НВВ	16109,88	21976,99	-5867,11	В соответствии с п.29, формулой (1), (2) Методических указаний, п.57 Основ ценообразования
1.1	Операционные расходы	19301,62	22901,62	-3600,00	В соответствии с п.52, формулой (22) Методических указаний
	Аренда земли	570,42	801,83	231,41	В соответствии с п. 51 Основ ценообразования, п.32 (3) Методических указаний, а также договоров аренды земельных участков с администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа, протоколов расчета арендной платы на 2020 год, карточки счета 20.01 за 2020 год по номенклатурной группе «2003 захоронение отходов» статьи затрат «аренда земли»
	Транспортный налог	52,82	23,01	-29,81	В соответствии с п.50(б) Основ ценообразования, п.32(2) Методических указаний, а также оборотно-сальдовая ведомость по счету 38.07 за 2020 г., справка-расчет транспортного налога за 2020 г.
	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов	1801,08	2536,81	735,73	В соответствии с п.55(1) Основ ценообразования, п. 32(8) Методических указаний, а также согласно декларации за НВОС за 2020 г. о оборотно-сальдовой ведомости за 2020 г.
	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов/экономически необоснованных доходов	-4 600,00	-4 600,00	0,00	В соответствии с п.11,57-58 Основ ценообразования, п.45-48,52 Методических указаний, формулами (15),(16), (22) и (23)
1.3	Расходы на электрическую энергию	49,11	400,71	351,16	В соответствии с п. 52 Основ ценообразования, п.33 Методических указаний, формулой (4), а также счет-фактур, ведомостей электропотребления за 2020 год по договору № 4149 от 26.12.2018 с ПАО «Камчатскэнерго»
1.4	Амортизация	0,00	887,56	887,56	В соответствии с п.53 Основ ценообразования, п.34 Методических указаний, а также ведомостей амортизации (в том числе по амортизационным группам), инвентарным карточкам учета объектов основных средств и договоров финансовой аренды (лизинга)
1.5	Нормативная прибыль	18,83	109,45	90,62	В соответствии с п.38, п.54 Основ ценообразования п.35 Методических указаний, формулой (5), а также коллективным договором, оборотно-сальдовой ведомостью за 2020 г.
1.6	Расчетная предпринимательская	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п.55 Основ ценообразования, п.36

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2020 год, тыс. руб.	Фактические показатели, признанные РСТ экономически обоснованными (за 2020 год), тыс. руб.	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
	прибыль				Методических указаний. Отклонено в полном объеме в соответствии с п.33 Основ ценообразования, т.к. показатель не устанавливается для организаций, являющихся государственными или муниципальными унитарными предприятиями
1.7	Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифа	-1084,00	-1084,00	0,00	В соответствии с п.26 Основ ценообразования, п.37 Методических указаний, формулами (7),(8)
2.	Товарная выручка		-3004,70		Определяется исходя из фактического объема услуг в 2020 году и тарифов, установленных на 2020 год в соответствии с п.48 формулой (17) Методических указаний
3.	Размер корректировки за 2020 год		2862,41		В соответствии с п.57-58 Основ ценообразования, п.45-48,52 Методических указаний, формулами (15),(16), (22) и (23)
4.	Размер корректировки за 2020 год, учтенной в тарифе на 2022 год		954,14		В соответствии с п.11 Основ ценообразования учитываются не позднее чем на третий годовой период регулирования

Таблица 5 – Расчет размера товарной выручки по итогам 2020 года (расшифровка п.2 таблицы 4)

период	объем захоронения ТКО (факт 2020 г.)	утвержденный Службой тариф на 2020 г.	доход	НВВ, утвержденный Службой, на 2020 год	отклонение (ст.5-ст.4)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2020 год	617,630	30,95	19114,59	16109,89	-3004,70	Определяется исходя из фактического объема услуг в 2020 году и тарифов, установленных на 2020 год в соответствии с п.48 формулой (17) Методических указаний

Выводы

Исходя из вышеизложенного предлагается внести изменения в производственную программу ГУП «Спецтранс» в сфере захоронения твердых коммунальных отходов по Петропавловск-Камчатскому городскому округу в части утвержденных показателей необходимой валовой выручки и объема захоронения твердых коммунальных отходов на 2020-2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) и утвердить следующие показатели:

1) необходимая валовая выручка:

- 2022 год – 22428,46 тыс. руб.;
- 2023 год – 27887,23 тыс. руб.;
- 2024 год – 32539,79 тыс. руб.

2) объем захоронения твердых коммунальных отходов:

- 2022 год – 561,26 тыс. куб. м.;
- 2023 год – 561,26 тыс. куб. м.;
- 2024 год – 561,26 тыс. куб. м.

и внести изменения в части утвержденных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск-Камчатскому городскому округу на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годы.

ГУП «Спецтранс» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 20.12.2021 № 4930 (вх. № 90/3667 от 20.12.2021) организация выразила согласие с проектом постановления «О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 269 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск - Камчатскому городскому округу на 2020-2024 годы» и утверждение без участия представителей предприятия.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 269 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск - Камчатскому городскому округу на 2020-2024 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

12. СЛУШАЛИ:

Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год

Горшкова А. В.- Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявлений ГУП «Спецтранс» от 31.08.2021 № 3143/5 (вх. № 90/2488 от 01.09.2021), от 31.08.2021 № 3143/7 (вх. № 90/2492 от 01.09.2021), от 31.08.2021 № 3143/4 (вх. № 90/2490 от 01.09.2021), от 31.08.2021 № 3143/1 (вх. № 90/2486 от 01.09.2021), от 02.09.2021 № 3144/1 (вх. № 90/2509 от 02.09.2021), от 16.11.2021 № 4231 (вх. № 90/3322 от 22.11.2021), от 23.11.2021 № 4396 (вх. № 90/3361 от 23.11.2021), от 23.11.2021 № 4232 (вх. № 90/3360 от 23.11.2021), от 23.11.2021 № 4397 (вх. № 90/3362 от 23.11.2021) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2021 № 90.01-03/294 открыто дело № 256/РТКО-2022 по установлению тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для Камчатского края на 2022 год.

Установление единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами произведено в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлений Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 (далее – Прогноз), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица ГУП «Спецтранс». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГУП «Спецтранс» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

На территории Камчатского края в результате конкурсного отбора статус Регионального оператора (далее- РО) по обращению с ТКО сроком на 10 лет присвоен ГУП «Спецтранс» (приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Камчатского края от 19.12.2016 № 738).

Помимо регулируемых видов деятельности предприятие осуществляет иные виды деятельности: вывоз нечистот, сбор и транспортирование отходов, захоронение отходов (кроме ТКО), отлов и содержание уличных животных, содержание общественных туалетов, прочие машины и механизмы, изготовление контейнеров для сбора ТКО и т.д.

Организация ГУП «Спецтранс» находится на общей системе налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС).

В связи с принятием Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 211-ФЗ) предусмотрено освобождение от НДС услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО), оказываемых региональными операторами по обращению с ТКО.

Проанализировав и обобщив все материалы и расчетные документы, имеющиеся в деле, эксперт Службы предлагает установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ) И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОТПУСКА УСЛУГ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Согласно п. 86. Методических указаний при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами орган регулирования тарифов учитывает количество отходов, определяемые на уровне соответствующих фактических объемов и масс за последний отчетный год с учетом динамики изменения количества отходов за последние три года, при условии, что направления транспортирования отходов соответствуют территориальной схеме и не содержат изменений за последние три года. Значения этих параметров подлежат корректировке в случае, если территориальная схема предусматривает изменения баланса образования и обращения с твердыми коммунальными отходами в зоне деятельности регионального оператора, либо такие изменения предусмотрены соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами.

В случае, если территориальная схема не предусматривает изменений, количество отходов на очередной год рассчитывается как объем отходов, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор в регулируемом году и объем отходов, направляемый региональным оператором на захоронение.

Таблица 1 –Показатели объема твердых коммунальных услуг РО на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1	Объем ТКО РО, всего	тыс. м ³	1083,26	1079,10	-4,16	П. 86 Методических указаний
	<i>В том числе:</i>					

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1.1	объем ТКО по Мильковскому МР	тыс. м3	26,56	24,440	-2,12	Постановление РСТ № 153 от 20.10.2021
1.2	объем ТКО по Усть-Большерецкому МР	тыс. м3	18,69	16,750	-1,94	Постановление РСТ №155 от 20.10.2021
1.3	объем ТКО по Усть-Камчатскому МР	тыс. м3	19,69	19,810	0,12	Постановление РСТ № 154 от 20.10.2021
1.4	Объем ТКО по Соболевскому МР	тыс. м3	7,46	7,690	0,23	Постановление РСТ №156 от 20.10.2021
1.5	Объем ТКО по Быстринскому МР	тыс. м3	7,59	7,490	-0,10	Постановление РСТ № 141 от 29.09.2021
1.6	Объем ТКО по Тигильскому МР	тыс. м3	7,92	7,560	-0,36	Постановление РСТ № 188 от 03.11.2021, Постановление РСТ № 187 от 03.11.2021
1.7	Объем ТКО по ПКГО	тыс. м3	728,21	728,210	0,00	Постановление РСТ № 358 от 20.12.2021
1.8	Объем ТКО по ЕМР	тыс. м3	222,07	222,070	0,00	Постановление РСТ № 224 от 26.11.2021
1.9	Объем ТКО по ВГО	тыс. м3	45,07	45,070	0,00	Постановление РСТ 195 от 17.11.2021

Таким образом, объём твердых коммунальных отходов принят Экспертом исходя из утвержденных объемов накопления твердых коммунальных отходов по муниципальным поселениям Камчатского края на 2022 год в размере 1079,10 тыс.куб.м.

Согласно п. 90 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, включая обработку твердых коммунальных отходов, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления твердых коммунальных отходов и их содержание, уборку мест погрузки твердых коммунальных отходов и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

В составе тарифов операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами учитываются также тарифы организаций коммунального комплекса, установленные в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса".

1. Расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами в Камчатском крае

Таблица 2- Показатели затрат регионального оператора на обработку и

захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расходы РО на обработку ТКО, в т.ч:	тыс. руб.	150 090,77	98 715,21	-51 375,56	Согласно п.85 формула (43) Методических указаний
1.1	ООО «Феникс» (Петропавловск - Камчатский городской округ)	тыс. руб.	99 722,25	98 715,21	-1007,04	согласно постановлению Службы № 228 от 01.12.2021 "О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 272 «Об утверждении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов ООО «Феникс» на 2020-2022 годы»
1.2	МУП «Ремжилсервис» (Вилючинский городской округ)	тыс. руб	8 366,49	0,00	-8366,49	Организация не осуществляет обработку ТКО, РО некорректно отразил расходы в тарифной заявке
1.3	ОАО «ЕМКХ» (Елизовский муниципальный район)	тыс. руб	42 002,03	0,00	-42002,03	РО некорректно отразил расходы в тарифной заявке, согласно Постановлению № 224 от 26.11.2021 "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 271 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы»
2	Расходы РО на захоронение ТКО, в т. ч.	тыс. руб	87 332,63	118 913,92	31 581,29	Согласно п.85 формула (43) Методических указаний. РО некорректно отразил расходы в тарифной заявке
2.1	Мильковский муниципальный район (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения)	тыс. руб.	7 023,71	5 455,58	-1568,13	Согласно Постановлению № 153 от 20.10.2021"О внесении изменений в приложения к постановлению

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
						Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 242 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения) на 2021-2023 годы»
2.2	Соболевский муниципальный район (за исключением Крутогоровского сельского поселения)	тыс. руб	6 410,74	4 072,14	-2338,60	Согласно Постановлению № 156 от 20.10.2021 "О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2020 № 231 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2021-2023 годы»,
2.3	Усть-Большерецкий муниципальный район (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения)	тыс. руб	10 865,89	6 292,84	-4573,05	Согласно Постановлению № 155 от 20.10.2021 "О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2020 № 232 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения) на 2021-2023 годы»,

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
2.4	Козыревское, Ключевское и Атласовское сельские поселения	тыс. руб	10 950,32	8 066,61	-2883,71	Согласно Постановлению № 154 от 20.10.2021 "О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 240 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Козыревского, Ключевского и Атласовского сельских поселений на 2021-2023 годы»,
2.5	МУП «Бытсервис» (Быстринский муниципальный район- с.Эссо, с Анавгай)	тыс. руб	2 961,26	2 799,89	-161,37	Согласно Постановлению № 141 от 29.09.2021 "О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2020 №202 Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Бытсервис» для потребителей Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2021-2025 годы»,
2.6	ООО «Чистый край» (Тигильский муниципальный район- с. Тигиль, с. Усть-Хайрюзово)	тыс. руб	10 725,69	10 249,87	-475,82	Согласно Постановлению № 187 от 03.11.2021 "Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы» и Постановлению № 188 от 03.11.2021 "Об утверждении тарифов на

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
						захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы»
2.7	Петропавловск - Камчатский городской округ	тыс. руб	34 390,81	22 428,46	-11962,35	Согласно Постановлению № 358 от 20.12.2021 "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 269 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» по Петропавловск - Камчатскому городскому округу на 2020-2024 годы»,
2.8	МУП «Ремжилсервис» (Вилючинский городской округ)	тыс. руб	1868,50	13 894,49	12025,99	РО некорректно отразил расходы в тарифной заявке, согласно Постановлению № 195 от 17.11.2021 "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 270 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «РЕМЖИЛСЕРВИС» на 2020-2024 годы»
2.9	ОАО «ЕМКХ» (Елизовский муниципальный район)	тыс. руб	2135,71	45 654,04	43518,33	РО некорректно отразил расходы в тарифной заявке, согласно Постановлению № 224 от 26.11.2021 "О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 271 «Об

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
						утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы»,

2. Собственные расходы регионального оператора

Согласно п. 87 Методических указаний собственные расходы регионального оператора включают в себя:

- расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов;
- сбытовые расходы регионального оператора;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Таблица 3- Структура формирования размера собственных расходов регионального оператора в тарифе регионального оператора на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1	Собственные расходы РО, в т.ч.:	тыс.руб.	880 035,39	558 037,71	-321 997,68	В соответствии с п.91 Методических указаний и п.90-90 (3) Основ ценообразования, если иное не предусмотрено соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО, индексация собственных расходов РО производится по формулам (48)-(51)
1.1	Расходы на транспортирование ТКО	тыс.руб.	621 695,02	535 619,09	-86 075,93	В соответствии с п. 89 Методических указаний расходы не заявлялись РО и не учтены в тарифе на 2022 год
1.2	Сбытовые расходы РО	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п.91 Методических указаний проиндексированы фактически подтвержденные затраты 2020 года с учетом ИПЦ 2021/2020 и ИПЦ
1.3	Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных	тыс.руб.	174 015,37	22 418,63	-151 596,74	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
	отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами (прочие расходы), в т.ч.:					2022/2021 и исключены экономически необоснованные расходы РО.
1.3.1	<i>Затраты Абонентского отдела</i>	тыс.руб.	33 860,29	14 852, 33	-19 007,96	
1.3.2	<i>Расходы структурного подразделения регионального оператора</i>	тыс.руб.	19 630,74	7 566,30	-12 064,44	
1.3.3	<i>Расходы административно-управленческого персонала</i>	тыс.руб.	120777,65	0,00	-120 777,65	В соответствии с п.90 (1)-(3) Основ ценообразования, п. 87 и п. 91 Методических указаний затраты учтены в расходах на транспортирование ТКО в связи с тем, что РО оказывает услуги по транспортированию.

Таблица 4- Показатели затрат регионального оператора, учтенные в необходимой валовой выручке регионального оператора на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Предложение РО ГУП «Спецтранс» на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс.руб.	11 134,89	7 756,67	-3378,22	В соответствии с п. 90 Основ ценообразования
2	Расходы на уборку мест погрузки твердых коммунальных отходов	тыс.руб.	1 338,44	884,08	-454,36	
3	Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 824,47	563,22	- 1261,25	В соответствии с п.90 (1) (3) Основ ценообразования
4	Выпадающие доходы/экономия средств (по факту 2020 г.)	тыс.руб.	0,00	-36 063,74	0,00	В соответствии с п.92 Методических указаний, формулой (52)
5	НВВ	тыс.руб.	1 156 641,27	748 807,06	-407 834,21	В соответствии с п. 85, формулой (43) Методических указаний

4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ

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

В результате анализа предоставленных предприятием материалов (документов) и отчетных данных за 2020 год Экспертом приняты экономически обоснованные расходы («+») и исключены экономически не обоснованные доходы («-») в разрезе статей затрат, указанных в таблицах 5 и 6.

Таблица 5 – Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки в 2022 году, рассчитываемой в 2021 году на основании данных о фактических значениях параметров расчета в 2020 году:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	ВСЕГО:			Основание для включения в расчет тарифа, основания для исключения из расчета тарифов
			Утверждено РСТ на 2020 год, тыс. руб.	Фактические показатели, признанные РСТ экономически обоснованными (за 2020 год), тыс. руб.	Отклонено от предложения РСО (принято-заявлено)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	494 077,56	490 428,60	-2 998,96	В соответствии с п.92, формулой (52) Методических указаний
1.1	Расходы на транспортирование ТКО	тыс. руб.	435 111,92	430 588,48	-4 523,44	
1.2	Расходы на захоронение ТКО	тыс. руб.	55 227,24	56 817,79	1 590,56	
1.3	расходы на обработку	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.4	Собственные расходы РО	тыс. руб.	3 738,40	3 672,32	-66,08	
1.5	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.6	Уборка мест погрузки ТКО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на приобретение и обслуживание контейнеров (не более 1%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	Сглаживание тарифа	тыс. руб.	-650,00	-650,00	0,00	
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов, в том числе:	тыс. руб.	x	x	-36 063,74	
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде (+), или экономически необоснованные доходы (-)	тыс. руб.	x	x	-2 998,96	
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования (+) или незапланированные доходы прошлых периодов регулирования (-)	тыс. руб.	x	x	-33 064,78	

Таблица 6 – Расчет размера товарной выручки по итогам 2020 года (расшифровка п.2.2 таблицы 5):

период	объем (утвержденный РСТ на 2020), куб.м	объем ТКО (факт), куб.м	Утвержденный Службой тариф на 2020 год	Доход, тыс. руб	НВВ утвержденный РСТ на 2020 год, тыс. руб	отклонение (ст.5-ст.4)
2020 год	1	2	3	4	5	6
Мильково	25 180,23	17 707,00	990,69	17 542,20	24 945,88	7 403,67
Усть-Больширецкий МР	15 642,89	11 782,00	1 221,49	14 391,62	19 107,67	4 716,05
Усть-Камчатский МР	19 693,64	7 077,50	1 869,69	13 232,70	36 820,91	23 588,21
Соболевский МР	7 219,70	5 380,50	1 290,53	6 943,68	9 317,23	2 373,54
Быстринский МР	6 862,08	7 494,08	1 183,04	8 865,80	8 118,11	-747,69
Тигильский МР	0,00	0	0	0,00		0,00
ПКГО	655 957,00	725 000,00	432,27	313 397,67	283 552,27	-29 845,40
Елизовский МР	140 030,00	211 959,00	551,68	116 933,61	77 251,80	-39 681,82
ВГО	42 107,00	43176,256	814,92	35 185,05	34 313,69	-871,35
Итого:	912 692,54	1 029 576,34		526 492,34		-33 064,78

Величина корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора на 2022 год в связи с возмещением расходов и недополученных доходов регионального оператора (по итогам за 2020 год), предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования постановления № 484 составила «минус» 36 063,74тыс. руб.

Таким образом, Экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год:

Таблица 7 - Показатели производственной программы регионального оператора на 2022 год:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2022 год		
			всего	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Объем реализации	тыс. м ³	1079,10	539,55	539,55
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	748 807,06	351 786,60	397 020,46
3	Единый тариф услуги РО по обращению с ТКО (НДС не облагается)	руб./куб.м	693,92	652,00	735,83

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и

исполнителей коммунальных услуг для населения) (НДС не облагаются) на 2022 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование поселения	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м.	
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022
1.	ГУП «Спецтранс»	Мильковский муниципальный район (за исключением Атласовского сельского поселения)	1 050,28	735,83
2.		Усть-Большерецкий муниципальный район (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения)	1 248,41	
3.		Соболевский муниципальный район (за исключением Крутогоровского сельского поселения)	1 348,44	
4.		Козыревское, Ключевское и Атласовское сельские поселения	1 869,91	
5.		Быстринский муниципальный район (с. Эссо)	1 060,44	
		Быстринский муниципальный район (с. Анавгай)	920,41	
6.		Тигильский муниципальный район (с. Тигиль, с. Усть-Хайрюзово)	3 512,08	
7.		Вилючинский городской округ	879,98	
8.		Елизовский муниципальный район	666,76	
9.	Петропавловск-Камчатский городской округ	537,51		

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (НДС не облагаются) на 2022 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м.
1.	ГУП «Спецтранс»	01.01.2022-30.06.2022	384,84
		01.07.2022-31.12.2022	384,84

ГУП «Спецтранс» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Возражений в письменном виде по предлагаемым к утверждению статьям затрат в тарифе регионального оператора на 2022 год, а также разногласий к Правлению по утверждению тарифа регионального оператора 20.12.2021 в Службу не поступало. Письмом от 20.12.2021 № 4930 (вх. № 90/3667 от 20.12.2021) организация выразила согласие с проектом постановления «Об утверждении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год» и утверждение без участия представителей предприятия.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год в соответствии с предложениями эксперта.

2. Утвердить единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Камчатского края на 2022 год в соответствии с предложениями эксперта.

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

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 241 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Козыревского, Ключевского и Атласовского сельских поселений на 2021-2023 годы»

Горшкова А.В. – В связи с утверждением единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» на территории Камчатского края предлагаю в постановлении Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 241 из утверждаемых тарифов, а также из производственной программы исключить 2022 и 2023 годы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 241 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными

отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Козыревского, Ключевского и Атласовского сельских поселений на 2021-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

14. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 236 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2021-2025 годы»

Горшкова А.В. – В связи с утверждением единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» на территории Камчатского края предлагаю в постановлении Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 236 из утверждаемых тарифов, а также из производственной программы исключить 2022 и 2023 годы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 236 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Вилючинского городского округа на 2021-2025 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 234 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2021-2023 годы».

Горшкова А.В. – В связи с утверждением единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» на территории Камчатского края предлагаю в постановлении Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 234 из

утверждаемых тарифов, а также из производственной программы исключить 2022 и 2023 годы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 234 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2021-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

16. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 239 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Усть-Большерецкого муниципального района (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения) на 2021-2023 годы»

Горшкова А.В. – В связи с утверждением единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» на территории Камчатского края предлагаю в постановлении Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 239 из утверждаемых тарифов, а также из производственной программы исключить 2022 и 2023 годы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 239 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Усть-Большерецкого муниципального района (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения) на 2021-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

17. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 243 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения) на 2021-2023 годы»

Горшкова А.В. – В связи с утверждением единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» на территории Камчатского края предлагаю в постановлении Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 243 из утверждаемых тарифов, а также из производственной программы исключить 2022 и 2023 годы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 243 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения) на 2021-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

18. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 238 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021-2025 годы»

Горшкова А.В. – В связи с утверждением единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» на территории Камчатского края предлагаю в постановлении Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 238 из утверждаемых тарифов, а также из производственной программы исключить 2022 и 2023 годы.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.12.2020 № 238 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021-2025 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

19. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.06.2020 № 85 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск - Камчатский» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020-2022 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 обращений ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» (далее – ТСО) от 19.04.2021 № ИКС_ПК/ИСХ.02-46 (вх. от 27.07.2021 № 90/1363), от 19.04.2021 № ИКС_ПК/ИСХ.02-47 (вх. от 27.04.2021 № 90/1362) 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 Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020-2022 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 2020 - 2022 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 2020 - 2022 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 2020 - 2022 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,489	1,489	0,000	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	1,489	1,489	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,124	0,124	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	8,3	8,3	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,365	1,365	0,000	п. 8 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,365	1,365	0,000	п. 8 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	45 481	39 754	- 5 727	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>45 481</i>	<i>39 754</i>	<i>- 5 727</i>	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	24 418	24 394	- 24	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	11 251	7 723	- 3 528	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной	тыс. руб.	4 078	2 394	- 1 684	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

	воды и теплоносителя всего, в т.ч.:					
2.1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 610	1 781	- 829	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
2.1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	866	536	- 330	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	602	27	-575	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	51	51	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний Информация представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	5 735	5 294	-441	-
2.1.4.1	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3 878	3 534	-344	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12)
2.1.4.12	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 857	1 760	-97	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования.
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-

В целях определения размера корректировки НВВ на 2022 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Службой был проведен систематические наблюдения и анализ за использованием ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края по результатам которых установлено, что плановые показатели по финансированию за 2020 год выполнены в полном объеме.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год по газовым котельным) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели:

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	29 126,82

	1 полугодие	27 387,22
	2 полугодие	32 307,35
НВВ, тыс. руб.		39 754
	1 полугодие	24 163
	2 полугодие	15 590
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		1,365
	1 полугодие	0,882
	2 полугодие	0,483

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО в формате видеоконференцсвязи. Выражены замечания и возражения в части размера нормативной прибыли, учтенной в НВВ.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложения 2-5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.06.2020 № 85 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск - Камчатский» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020-2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

20. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Ресурсоснабжающая организация» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы»

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-

П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ТСО) экспертами Службы открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения льготных тарифов в сфере теплоснабжения для населения на 2022 год, тарифов на теплоноситель, на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения и тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 год на основании предложения об установлении цен (тарифов) (корректировка 2022 года).

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.

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

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказами от 24.04.2015 № 89/1 «Об утверждении Учетной политики для целей бухгалтерского учета» и от 24.04.2015 № 89/2 «Об утверждении Учетной политики для целей налогового учета» и советующими приказами о внесении изменений и дополнений в учетную политику предприятия.

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 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

Льготные регулируемые тарифы на тепловую энергию устанавливаются для отдельных категорий (групп) потребителей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 14 закона Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» населению, проживающему на территории Камчатского края, для нужд отопления и горячего водоснабжения, предоставлено право на получение тепловой энергии по льготным (сниженным) тарифам на тепловую энергию.

Льготные регулируемые тарифы на тепловую энергию для населения устанавливаются в целях обеспечения доступности платы граждан за коммунальные услуги в жилых помещениях, не превышения установленных предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Камчатского края.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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

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

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

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

в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на

границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают утвердить производственные программы ТСО по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа и Новолесновского сельского поселения на 2022 год, которые представлены в следующих производственных программах:

1) Производственная программа ООО «РСО» на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Петропавловск-Камчатского городском округе Камчатского края на 2020-2022 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация»/ООО «РСО»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2022 годы
2.	Юридический адрес	ул. Вулканная, д. 23, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683980	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели эффективности				
1.1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	13,403	13,403	11,073
1.1.1	- населению	тыс. м ³	10,590	10,590	11,073
1.1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	2,813	2,813	
1.1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³			
1.1.4	- производственные нужды	тыс. м ³			
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)				
2.1	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%			
2.2	Удельное потребление воды населением	м ³ /час	1,257	1,257	1,264

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

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

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	20 213	5 824	7 179,6
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	20 213	5 824	7 179,6
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	3 829,92*	3 815,23	3 800,00
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	51,71*	51,71	51,71
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал			
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.			

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

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2022

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020-2022 годы
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/ку б.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			

2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/ куб.м.		0

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

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

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

2) Производственная программа ООО «PCO» на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация»/ООО «PCO»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2022 годы
2.	Юридический адрес	ул. Вулканная, д.23, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683980	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели эффективности				
1.1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	7,541	7,541	4,782
1.1.1	- населению	тыс. м ³	6,383	6,383	4,782
1.1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1,158	1,158	
1.1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³			
1.1.4	- производственные нужды	тыс. м ³			
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)				
2.1	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%			
2.2	Удельное потребление воды населением	м ³ /час	0,758	0,758	0,546

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

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

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	2 737	3 103	3 742
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	2 737	3 103	3 742
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				

7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	3 467,00	3 500,00	3 500,00
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	44,71	53,33	55,54
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал			
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.			

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

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2022

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020-2022 годы
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

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

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

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

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

».

ВЫВОДЫ

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить тарифы в

сфере теплоснабжения на 2022 год в следующих размерах (ООО «РСО» не является плательщиком НДС):

Наименование тарифа		Муниципальное образование			
		Петропавловск-Камчатский городской округ	Елизовское городское поселение	Новолесновское сельское поселение	Пионерское сельское поселение
Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления, поставляемую ТСО населению и исполнителям коммунальных услуг	1 п/г	3 800,00	3 800,00	3 500,00	-
	2 п/г	3 800,00	3 800,00	3 500,00	-
Тарифы на теплоноситель, поставляемый ТСО потребителям	1 п/г	73,25	13,90	55,54	78,10
	2 п/г	86,06	16,25	58,15	78,79
Льготный (сниженный) тариф на теплоноситель для населения и исполнителей коммунальных услуг, поставляемый ТСО потребителям	1 п/г	51,71	11,60	51,71	-
	2 п/г	51,71	13,30	55,54	-
Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ТСО потребителям					
Компонент на тепловую энергию	1 п/г	10 886,43	16 319,63	13 077,84	13 613,86
	2 п/г	11 036,10	18 649,62	13 987,68	14 502,83
Компонент на теплоноситель	1 п/г	73,25	13,90	55,54	78,10
	2 п/г	86,06	16,25	58,15	78,79
Льготный (сниженный) тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ТСО потребителям					
Компонент на тепловую энергию	1 п/г	3 800,00	3 800,00	3 500,00	-
	2 п/г	3 800,00	3 800,00	3 500,00	-
Компонент на теплоноситель	1 п/г	51,71	11,60	51,71	-
	2 п/г	51,71	13,30	55,54	-
Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ТСО потребителям					
Компонент на тепловую энергию	1 п/г	10 886,43	-	13 077,84	-
	2 п/г	11 036,10	-	13 987,68	-
Компонент на теплоноситель	1 п/г	73,25	-	55,54	-
	2 п/г	86,06	-	58,15	-
Льготный (сниженный) тариф на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ТСО потребителям					
	1 п/г	3 800,00	-	3 500,00	-

Компонент на тепловую энергию	2 п/г	3 800,00	-	3 500,00	-
Компонент на теплоноситель	1 п/г	51,71	-	51,71	-
	2 п/г	51,71	-	55,54	-

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 20.12.2021 № 12-21/302 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Ресурсоснабжающая организация» потребителям Камчатского края на 2020 – 2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

21. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края от 09.11.2017 № 619 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018–2022 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 и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» (далее – ТСО) на территории п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2022 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 2018 - 2022 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 2018 - 2022 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 2018 - 2022 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	3,563	1,710	-1,853	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	3,563	1,710	-1,853	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0,00	0,00	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	3,563	1,710	-1,853	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,000	1,710	1,710	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	10 500,00	1 061,20	-9 438,80	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	10 500,00	1 061,20	-9 438,80	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных

						<i>расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 000,00	1 000,26	-999,74	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	7 100,00	215,42	-6 884,58	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 400,00	212,00	-1 188,00	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	900,00	212,00	-688,00	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	500,00	0,00	-500,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-732,96	-732,96	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, в том числе по итогам (факт) 2020 года в размере -732,96 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
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	-366,48	-366,48	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Размер корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2020 год составил - 823,87 тыс. руб., из них в 2022 году учтено - 366 тыс. руб., в последующих периодах регулирования учету подлежат - 457,39 тыс. руб. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
2.4.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. ТСО не обращалась в Службу для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	2 946,95	620,50	-2 326,46	п. 7 Методических указаний

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

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	793,19	1 070,28	277,08	п. 55 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	1 874,00	948,16	-925,84	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	3 842,00	78,83	-3 763,17	<i>С учётом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	1 147,00	175,62	-971,38	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	779,00	175,62	-603,38	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность

						данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	368,00	0,00	-368,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	<i>Расходы из прибыли</i> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>
1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>-132,32</i>	<i>-132,322</i>	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	1 161,19	1 161,19	0,000	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	-90,92	-90,92	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2022 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	620,50
1 полугодие	607,63
2 полугодие	633,36
НВВ, тыс. руб.	1 061
1 полугодие	520
2 полугодие	541
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,710
1 полугодие	0,855
2 полугодие	0,855

Также эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год экономически обоснованные тарифы для населения и прочих потребителей в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

- компонент на холодную воду:
 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,81 руб./м3 (без НДС);
 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 0,85 руб./м3 (без НДС);
- компонент на тепловую энергию:
 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 607,63 руб./Гкал (без НДС);
 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 633,36 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 20.12.2021 № 58 (вх. от 20.12.2021 № 90/3704).

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 – 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2017 № 619 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018–2022 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

22. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского 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 и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» (далее – ТСО) на территории п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского 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	Единица измерения	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, 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 Информация представлена в Службу некорректно.

1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	1,710	1,710	-
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	1,710	1,710	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0,00	0,00	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,000	1,710	1,710	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,000	1,710	1,710	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	0,00	2 852,10	2 852,10	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>2 852,10</i>	<i>2 852,10</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	1 250,04	1 250,04	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	234,30	234,30	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.	0,00	1 273,43	1 273,43	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) 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
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	1 273,43	1 273,43	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний

	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	94,33	94,33	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	1 667,67	1 667,67	п. 7 Методических указаний

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

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	<i>Расходы из прибыли</i> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний</i>
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	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	0,00	0,00	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 п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского 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	1 667,67	1 669,41
1 полугодие	1 558,96	1 669,41
2 полугодие	1 776,37	1 669,41
НВВ, тыс. руб.	2 852	2855
1 полугодие	1333	1428
2 полугодие	1519	1428
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,710	1,710
1 полугодие	0,855	0,855
2 полугодие	0,855	0,855

Также эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год экономически обоснованные тарифы для населения и прочих потребителей в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

- компонент на холодную воду:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,97 руб./м³ (без НДС);

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1,02 руб./м³ (без НДС);

- компонент на тепловую энергию:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 558,96 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 776,37 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 16.12.2021 № б/н 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести приложения 2 – 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

23. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на

основании обращения АО «ОССОРА» (далее – ТСО) от 27.04.2021 № 802 (вх. от 28.04.2021 № 90/1410) 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 на территории сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов по предложению организации.

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 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

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

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	50,711	49,807	-0,904	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	1,157	0,000	0,000	п. 33 Правил регулирования
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	49,554	49,807	0,253	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	8,119	8,272	0,153	п. 8 Методических указаний, приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.11.2020 № 20-996 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Оссора» на 2021 год»
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	16,4%	16,6%	-	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой	тыс. Гкал	41,536	41,536	0,101	п. 9.1 Методических указаний

	сети (полезный отпуск), всего					
	в том числе население	тыс. Гкал	32,113	32,576	0,463	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	513 516	433 381	-80 135	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний, без учета расходов на теплоноситель
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	513 516	439 927	-73 589	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, без учета расходов на теплоноситель
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	230 469	186 562	-43 907	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	63 196	44 011	-19 185	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	211 325	200 623	-10 702	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	183 868	173 230	-10 638	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 10.07.2020 № 587
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 913	12 620	-293	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0	-
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	9 875	9 323	-552	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	4 669	5 450	781	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 195	14 180	985	в соответствии с пунктом 48, 48 (1) Основ ценообразования,- информация представлена в службу некорректно
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	515	1 500	985	
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	12 680	12 680	0	

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	-6 546	-6 546	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
------	---	-----------	---	--------	--------	--

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

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года) 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	384 208	384 208	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>176 845</i>	<i>176 845</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>42 513</i>	<i>42 513</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>167 654</i>	<i>167 654</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	138 950	138 950	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	14 492	14 492	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	2 086	2 086	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	12 126	12 126	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний

² Информация представлена в Службу некорректно.

1.4.	Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	0,00	12 346	12 346	-
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	0,00	456	456	п. 41, 55 Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	11 889	11 889	п. 55 Методических указаний
1.5	Корректировка с целью учета отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	-3 024	-3 024	п. 55 Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	402 542	402 542	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	-18 335	-18 335	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 на территории сельского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели:

Показатель	2022 год
Сельское поселение «поселок Оссора»	
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 539,13
1 полугодие	10 366,17
2 полугодие	10 801,13
НВВ, тыс. руб.	377 813
1 полугодие	223 838,99
2 полугодие	153 973,66
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	35,849
1 полугодие	21,593
2 полугодие	14,255
Сельское поселение «село Карага»	
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9 771,02

	1 полугодие	9 600,00
	2 полугодие	10 036,65
НВВ, тыс. руб.		55 568
	1 полугодие	33 211,99
	2 полугодие	22 356,47
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		5,687
	1 полугодие	3,460
	2 полугодие	2,227

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 20.12.2021 № 2163 (вх. от 20.12.2021 № 90/3689) 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3 – 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории сельских поселений «поселок Оссора» и «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменения в соответствии с предложениями эксперта.

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

24. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год»

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», по инициативе органа регулирования экспертами Региональной службы по тарифам и

ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» (далее – ТСО) потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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

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

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

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

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

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают утвердить производственную программу ТСО на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год, которая представлена ниже.

Производственная программа ТСО на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2021 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана	Уполномоченного органа,	Период программы
1.	Наименование полное / сокращенное	ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по восточному арктическому району» / ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2022 год
2.	Юридический адрес	Советская улица, д. 34, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683000	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2021		Период регулирования		
			Утверждено РСТ	Ожидаемое	2022год	01.01.2022 – 30.06.2022	01.07.2022-30.12.2022
1	2	3			4	5	6
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	24,5	14,0	13,97	8,03	5,94
1.1.1.	- населению	тыс. куб. м.	24,5	14,0	13,97	8,03	5,94
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1.	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%					
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	0,3	1,60	1,63	1,63	1,63

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

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

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2022 год	01.01.2022 – 30.06.2022	01.07.2022 - 30.12.2022
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	2 696,12	1 531,62	1 164,50
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	2 696,12	1 531,62	1 164,50

7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	1 432,27*	1 432,27*	1 432,27*
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	51,71*	51,71*	51,71*
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал			
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.			

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

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2022 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации,	ед./км в год	0

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

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

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

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

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

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, на 2022 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год нижеприведенные тарифы в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

1) экономически обоснованные тарифы для прочих потребителей:

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 73,25 руб./м³ (без НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 86,06 руб./м³ (без НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 900,00 руб./Гкал (без НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 953,81 руб./Гкал (без НДС);

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

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 51,71 руб./м³ (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 51,71 руб./м³ (с НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 432,27 руб./Гкал (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 432,27 руб./Гкал (с НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечания и возражения по представленному проекту постановления отсутствуют.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год в соответствии с предложениями эксперта.

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

25. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому

району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы»

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) проведена экспертиза в целях установления тарифов на теплоноситель.

В соответствии с п. 101 Основ ценообразования тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, устанавливается равным стоимости 1 куб. метра воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках указанного источника тепловой энергии, и (или) стоимости воды, покупаемой у других организаций, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя.

Таким образом, на основании постановления Службы от 20.12.2021 № 350 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» подготовлен проект постановления.

ВЫВОДЫ

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год тарифы на теплоноситель в следующих размерах:

4) Тарифы на теплоноситель, поставляемый ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 73,25 руб./м³ (с НДС);

- 2 полугодие 2022 года – 86,06 руб./м³ (с НДС);

5) Льготный (сниженный) тариф на теплоноситель для населения и исполнителей коммунальных услуг, поставляемый ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 51,71 руб./м³ (с НДС);

- 2 полугодие 2022 года – 51,71 руб./м³ (с НДС);

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечания и возражения по представленному проекту постановления отсутствуют.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

26. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского 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», на основании заявления МУП «МП ЖКХ КСП» (далее – ТСО) от 29.04.2021

№ 70 (вх. от 30.04.2021 № 90/1509) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО 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, ДТ	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	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год ¹³	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	0,905	1,065	0,160	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	0,905	1,065	0,160	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,058	0,034	-0,023	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	%	6,13	3,22	-2,901	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,847	1,031	0,184	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,743	0,922	0,179	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	23 331,58	16 526,74	-6 804,84	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

³ Информация представлена в Службу некорректно.

2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	22 022,58	17 733,45	-4 289,13	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 391,83	6 717,63	-2 674,20	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 361,00	2 182,56	-1 178,44	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 393,83	9 908,17	514,35	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 971,37	9 443,57	472,20	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. . Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	297,41	271,33	-26,09	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,96	1,06	0,10	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, постановление Службы от 18.12.2020 № 247. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	124,08	192,21	68,13	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-882,70	-882,70	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере -2 784,77 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	-509,69	-509,69	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>

2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 309,00</i>	<i>-697,03</i>	<i>-2 006,03</i>	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Размер корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год составил 1 183 тыс. руб., из них в 2022 году учтено 697,03 тыс. руб., в последующих периодах регулирования учету подлежат - 485,97 тыс. руб. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 908,08 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	27 547,09	16 033,23	-11 513,86	п. 7 Методических указаний

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

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год ⁴	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>

⁴ Информация представлена в Службу некорректно.

	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	<i>Расходы из прибыли</i> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26)
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	0,00	0,000	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	0,00	0,00	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 Корякского сельского поселения Елизовского 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	23 950,58	24 894,25
1 полугодие	23 265,03	24 894,25
2 полугодие	25 180,68	24 894,25
НВВ, тыс. руб.	15 852	16 476
1 полугодие	9 888	10 580
2 полугодие	5 964	5 896
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,662	0,662
1 полугодие	0,425	0,425
2 полугодие	0,237	0,237

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 06.12.2021 № 2131 (вх. от 07.12.2021 № 90/3476).

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3 – 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения в соответствии с предложением эксперта.

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

27. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, 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», на основании заявления ООО «КВТ» от 27.04.2021 № 24 (вх. 28.04.2021 № 90/1411) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КВТ» (далее – ТСО) на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы» (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО 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	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	64,408	64,196	-0,212	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	64,408	64,196	-0,212	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0,00	0,00	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	64,408	64,196	-0,212	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	104 089,85	102 667,09	-1 422,76	<i>51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>101 646,28</i>	<i>99 330,63</i>	<i>-2 315,66</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	55 493,25	55 653,33	160,08	В соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	31 647,24	29 649,17	-1 998,07	В соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	22 646,48	22 715,92	69,44	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 216,23	9 394,01	177,78	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний, постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	140,19	134,12	-6,07	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, постановление Службы от 14.12.2020 № 270. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	13 290,06	13 187,79	-102,27	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	5 149,37	4 500,00	-649,37	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	125,86	0,00	-125,86	В соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	5 023,51	4 500,00	-523,51	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования

2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	2 443,57	3 336,46	892,89	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Размер корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2020 год составил 6 672,92 тыс. руб., из них в 2022 году учтено 3 336,46 тыс. руб., в последующих периодах регулирования учету подлежат 3 336,46 тыс. руб. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. ТСО не обращалась в Службу для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	1 616,09	1 599,28	-16,82	п. 7 Методических указаний

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

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	105 970,10	100 116,17	-5 853,93	п. 55 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	55 244,52	52 754,56	-2 489,96	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	30 060,45	29 649,17	-411,28	<i>С учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	20 425,87	8 794,85	-11 631,02	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 051,58	8 684,60	-366,98	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	121,07	110,25	-10,82	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	11 253,22	0,00	-11 253,22	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.4.	<i>Расходы из прибыли</i> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	239,26	4 320,23	4 080,97	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	239,26	0,00	-239,26	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	4 597,36	4 597,36	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	93 443,25	93 443,25	0,000	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	6 672,92	6 672,92	В соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Петропавловск-Камчатского городского

округа, 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	1 599,28	1636,85
1 полугодие	1 547,74	1 636,85
2 полугодие	1 688,06	1 636,85
НВВ, тыс. руб.	102 667	105 079
1 полугодие	62 866	66 485
2 полугодие	39 801	38 594
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	64,196	64,196
1 полугодие	40,618	40,618
2 полугодие	23,578	23,578

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 13.12.2021 № 63 (вх. от 13.12.2021 № 90/3561) 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы» изменения в соответствии с предложением эксперта.

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

28. СЛУШАЛИ:

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

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 и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» (далее – ТСО) на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021-2025 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 2021 - 2025 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 - 2025 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 - 2025 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год ⁵	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	1,531	1,531	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	1,531	1,531	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от	%	0,00	0,00	0,000	-

⁵ Информация представлена в Службу некорректно.

	источника тепловой энергии в сеть					
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,00	1,531	1,531	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	0,00	0,254	0,254	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	0,00	16 368,18	16 456,55	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>14 961,94</i>	<i>14 961,94</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	1 408,61	1 408,61	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	1 527,18	1 527,18	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.	0,00	12 026,16	12 026,16	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) 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
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	11 937,79	11 937,79	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4)

						Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	88,37	88,37	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, постановление Службы от 14.12.2020 № 268
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.5.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере 1 494,60 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	1 494,60	1 494,60	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
2.3.	<i>Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. ТСО не обращалась в Службу для утверждения инвестиционной программы в

						<i>сфере теплоснабжения</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	0,00	10 694,43	10 694,43	п. 7 Методических указаний

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

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	<i>0,00</i>	0,00	<i>0,00</i>	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний

1.4.	<i>Расходы из прибыли</i> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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 Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2025 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 694,43	10 059,57	10 414,62	10 783,59
1 полугодие	10 231,19	10 059,57	10 059,57	10 783,59
2 полугодие	11 451,52	10 059,57	10 994,90	10 783,59
НВВ, тыс. руб.	16 368	15 397	15 940	16 505
1 полугодие	9 715	9 552	9 552	10 239
2 полугодие	6 653	5 845	6 388	6 265
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,531	1,531	1,531	1,531
1 полугодие	0,950	0,950	0,950	0,950
2 полугодие	0,581	0,581	0,581	0,581

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 03.12.2021 № б/н (вх. от 06.12.2021 № 90/3472) 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3 – 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.11.2020 № 197 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2021 - 2025 годы» изменения в соответствии с предложением эксперта.

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

29. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.10.2021 № 151 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год»

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) подготовлен проект постановления, согласно которому утверждаются тарифы на теплоноситель, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые АО «Судоремсервис» (далее – ТСО) потребителям Петропавловск – Камчатского городского округа, в целях необходимости предоставления потребителям коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

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

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием

открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

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

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

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX.VI. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2022 год с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:

- на 1 полугодие 2022 года – 61,04 руб./м³ (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 71,72 руб./м³ (без НДС);

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

- на 1 полугодие 2022 года – 4 759,84 руб./Гкал (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 4 759,84 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 15.12.2021 № 570/08 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.10.2021 № 151 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск – Камчатского городского округа на 2022 год изменения в соответствии с предложением эксперта.

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

30. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и

ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021 - 2025 годы»

Виноградова Е.С. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыты дела и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ТСО) потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

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

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

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

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

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 19.05.2017 № 60/1 «Об утверждении Учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета».

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

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 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

Необходимо отметить что ТСО предоставляет коммунальные услуги в сфере теплоснабжения потребителям, проживающим в жилищном фонде, закрепленном за Министерством обороны Российской Федерации на следующих территориях Камчатского края:

1. Петропавловск-Камчатский городской округ;
2. Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района;
3. Вилючинский городской округ;
4. Вулканное городское поселение Елизовского муниципального района;
5. Ключевское сельское поселение Усть-Камчатского района;
6. Корякское сельское поселение Елизовского муниципального района;
7. Новоавачинское сельское поселение Елизовского муниципального района;
8. п. Сокоч, п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района;
9. Паратунское сельское поселение Елизовского муниципального района;
10. Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района.

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 - 2025 годы в экономически

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

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы всего по ТСО

№ 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	48,363	50,544	2,180	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	2,005	1,091	-0,914	приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 11.06.2022 № 451
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,287	4,287	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	46,080	47,347	1,267	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	12,892	12,564	-0,328	8 Методических указаний, приказы Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.05.2020 № 372 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 год», от 11.06.2020 № 451 «Об утверждении нормативов

						технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2020-2021 годы»
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	27,98	26,54	-1,441	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	33,189	34,783	1,595	п. 9.1 Методических указаний
1.7.	Передача тепловой энергии	тыс. Гкал	10,351	10,351	0,000	на уровне предложения ТСО в экономически обоснованном размере
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	391 773,17	351 771,84	-40 001,33	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>391 773,17</i>	<i>368 227,95</i>	<i>-23 545,22</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	97 257,12	86 891,15	-10 365,97	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	25 482,59	23 856,77	-1 625,83	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	262 282,58	257 480,03	-4 802,55	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний

	Расходы на топливо	тыс. руб.	239 185,76	239 824,41	638,65	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.	11 360,09	10 768,44	-591,65	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	9 157,67	4 308,11	-4 849,56	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 579,06	2 579,06	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 750,87	0,00	-6 750,87	Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	0,00		в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	0,00		в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-16 456,10</i>	<i>-16 456,10</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>

	<i>расчета тарифов в 2020 году</i>					
2.3.	<i>Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>Инвестиционная программа отсутствует</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гк ал	8 998,06	7 793,87	-1 204,19	п. 7 Методических указаний

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 202 году	тыс. руб.	401 718,82	305 578,93	-96 139,888	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>125 801,56</i>	<i>75 486,94</i>	<i>-50 314,625</i>	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>35 342,12</i>	<i>21 049,26</i>	<i>-14 292,860</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования</i>
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 666,23	1 666,23	0,000	на уровне предложения ТСО в экономически обоснованном размере
	Средства на страхование	тыс. руб.	24,79	0,00	-24,790	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 513,55	19 383,03	-12 130,520	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 137,55	0,00	-2 137,550	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.	232 024,97	210 279,42	-21 745,550	п. 56 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	213 780,77	198 497,30	-15 283,468	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 418,48	8 605,91	-812,565	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	6 246,67	1 939,52	-4 307,150	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 579,05	1 236,68	-1 342,367	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.4.	Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при	тыс. руб.	8 550,17	0,00	-8 550,170	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность

	установлении тарифов на 2020 год)					<i>данных расходов не доказана ТСО</i>
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	322 035,04	322 035,04	0,000	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	-16 456,10	-16 456,105	п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2021 - 2025 годы показатели согласно тарифным меню.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 20.12.2021 №№ 370/У/14/3/30-3229, 370/У/14/3/30-3241 (вх. От 20.12.2021 № 90/3669, 90/3693).

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Службы от 18.12.2020 № 396 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021 - 2025 годы»

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

31. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в целях установления льготных тарифов в сфере теплоснабжения для населения экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) подготовлен проект постановления.

Льготные регулируемые тарифы на тепловую энергию устанавливаются для отдельных категорий (групп) потребителей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 14 закона Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» населению, проживающему на территории Камчатского края, для нужд отопления и горячего водоснабжения, предоставлено право на получение тепловой энергии по льготным (сниженным) тарифам на тепловую энергию.

Льготные регулируемые тарифы на тепловую энергию для населения устанавливаются в целях обеспечения доступности платы граждан за коммунальные услуги в жилых помещениях, не превышения установленных предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Камчатского края.

ВЫВОДЫ

Эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год льготные тарифы в сфере теплоснабжения в следующих размерах:

1) Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» (далее – ТСО) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 3 800,00 руб./Гкал (с НДС);
- 2 полугодие 2022 года – 3 800,00 руб./Гкал (с НДС);

2) Льготные тарифы на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения, поставляемую ТСО населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 2 860,64 руб./Гкал (с НДС);
- 2 полугодие 2022 года – 2 860,64 руб./Гкал (с НДС);

3) Льготные тарифы на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 2 598,71 руб./Гкал (с НДС);
- 2 полугодие 2022 года – 2 598,71 руб./Гкал (с НДС);

4) Тарифы на теплоноситель, поставляемый ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 61,04 руб./м³ (с НДС);
- 2 полугодие 2022 года – 71,72 руб./м³ (с НДС);

5) Льготный (сниженный) тариф на теплоноситель для населения и исполнителей коммунальных услуг, поставляемый ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа:

- 1 полугодие 2022 года – 51,71 руб./м³ (с НДС);
- 2 полугодие 2022 года – 51,71 руб./м³ (с НДС);

6) Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы

- Компонент на тепловую энергию:
 - 1 полугодие 2022 года – 7 495,77 руб./Гкал (с НДС);
 - 2 полугодие 2022 года – 8 605,40 руб./Гкал (с НДС);
- Компонент на теплоноситель:
 - 1 полугодие 2022 года – 61,04 руб./м³ (с НДС);
 - 2 полугодие 2022 года – 71,72 руб./м³ (с НДС);

7) Льготный (сниженный) тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение) для населения и исполнителей коммунальных услуг, поставляемый ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа:

- Компонент на тепловую энергию:
 - 1 полугодие 2022 года – 2 860,64 руб./Гкал (с НДС);
 - 2 полугодие 2022 года – 2 860,64 руб./Гкал (с НДС);
- Компонент на теплоноситель:
 - 1 полугодие 2022 года – 51,71 руб./м³ (с НДС);
 - 2 полугодие 2022 года – 51,71 руб./м³ (с НДС);

Значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на 2023 год устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами

формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 20.12.2021 № 2538 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

32. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год

Зенькова У.В. - 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения МУП «ТЭСК» (далее – ТСО) от 29.04.2021 № 988 (вх. от 29.04.2021 № 90/1427) экспертами Службы открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год на основании предложения об установлении цен (тарифов).

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.

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

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказами от 24.04.2015 № 89/1 «Об утверждении Учетной политики для целей бухгалтерского учета» и от 24.04.2015 № 89/2 «Об утверждении Учетной политики для целей налогового учета» и советующими приказами о внесении изменений и дополнений в учетную политику предприятия.

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 по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

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

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

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

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

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

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

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе

горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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

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

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

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

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

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают утвердить производственную программу ТСО по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год, которая представлена в производственной программе.

Производственная программа МУП ПКГО «ТЭСК» на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период программы
1.	Наименование полное / сокращенное	МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «ТеплоЭлектроСетевая Компания» / МУП ПКГО «ТЭСК»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2022 год

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период программы
2.	Юридический адрес	ул. Владивостокская, д. 29, нежилые пом. поз. 24-40, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683024 / ул. Владивостокская, д. 29, нежилые пом. поз. 24-40, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683024	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2021		Период регулирования		
			Утверждено РСТ	Ожидаемое	2022	01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в т. ч. по потребителям:	тыс. куб. м.	59,728	59,728	64,700	35,253	29,447
1.1.1.	- населению	тыс. куб. м.	59,728	59,728	64,700	35,253	29,447
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.					
1.1.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.					
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1.	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%	100	100	100	100	100
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	6,58	6,82	7,39	7,38	7,39

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			

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

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2022 год	01.01.2022 – 30.06.2022	01.07.2022 – 30.12.2022
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	51 972,23	26 530,85	25 441,38
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	51 972,23	26 530,85	25 441,38
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	2 598,71	2 598,71	2 598,71
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	51,71	51,71	51,71
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	7 901,73	7 495,77	8 605,40
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	65,74	61,04	71,72

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

** тариф на горячее водоснабжение для населения устанавливается с учетом установленного льготного тарифа на тепловую энергию на нужды горячего водоснабжения для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения. Компенсация разницы между экономически обоснованным и льготным тарифом на тепловую энергию для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения осуществляется путём предоставления субсидии за счёт средств краевого бюджета на компенсацию стоимости тепловой энергии, поставляемой населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на нужды горячего водоснабжения".

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2022 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

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

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

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

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Выводы

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год нижеприведенные тарифы в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

1) экономически обоснованные тарифы для прочих потребителей:

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 61,04 руб./м³ (без НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 71,72 руб./м³ (без НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 7 495,77 руб./Гкал (без НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 8 605,40 руб./Гкал (без НДС);

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

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 51,71 руб./м³ (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 51,71 руб./м³ (с НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 598,71 руб./Гкал (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 598,71 руб./Гкал (с НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 20.12.2021 № 2538 у ТСО имеются замечания по разделу 4 «Расчет финансовых потребностей». В остальном 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.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

33. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП «Раздольненский водоканал» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2024 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 09.11.2021 и по заявлению МКП «Раздольненский водоканал» от 29.10.2021 № б/н (рег. № 90/3111 от 29.10.2021) было открыто дело № 254/ВС,ВО-2022-2024 по установлению тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП «Раздольненский водоканал» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2024 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.

МКП «Раздольненский водоканал» действует на основании решения Собрания депутатов Раздольненского сельского поселения от 17.08.2020 № 250 «О создании Муниципального казенного предприятия «Раздольненский водоканал»».

МКП «Раздольненский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

В Учетной политике МКП «Раздольненский водоканал», утвержденной приказом №1 от 16.02.2021, отражено требование федерального законодательства об обязанности ведения регулируемыми организациями раздельного учета расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения и в сфере водоотведения.

Используемое имущество для оказания услуг водоснабжения и водоотведения МКП «Раздольненский водоканал» передано администрацией Раздольненского сельского поселения на праве оперативного управления на основании договора от 08.04.2021 № 1 и по акту приема-передачи объектов водопроводно-канализационного хозяйства Приложение №1 к договору администрации Раздольненского сельского поселения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2022-2024 годы произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 3 года (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности и дополнительные материалы, эксперт Службы сформировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы на 2022-2024 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МКП «Раздольненский водоканал» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере

водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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	109,19	138,75	-29,56
	из подземных источников	тыс. куб. м	109,19	138,75	-29,56
2	Потери воды	тыс. куб. м	13,41	13,41	0,0
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	95,78	125,34	-29,56
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	75,24	75,24	0,0
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	2,48	2,48	0,0
3.3	прочие	тыс. куб. м	18,06	47,62	-29,56

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.

Предоставлена статистическая отчетность по ф. 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети), 22-ЖКХ (ресурсы) за 2019 год ОАО «Наш дом», оказывающего услуги водоснабжения потребителям Раздольненского сельского поселения в предыдущие регулируемые периоды, Накопительная ведомость за 2019 год, а также Реестры заключенных договоров на холодное водоснабжение (водоотведение) с юридическими и физическими лицами МКП «Раздольненский водоканал» на 2021 год.

Подъем воды из источников водоснабжения на 2022 год принят экспертом в размере 138,75 тыс. куб. метров (больше предложения организации). Потери воды в сети – 13,41 тыс. куб. м., или 9,7% от объема поднятой воды, что соответствует предложению организации. Объем полезного отпуска холодной воды, отпускаемой абонентам, принят экспертом на 2022 год в размере 125,34 тыс. куб. м.

ФОРМИРОВАНИЕ НВВ НА 2022 ГОД (БАЗОВЫЙ)

Базовый уровень операционных расходов в первый год первого долгосрочного периода регулирования (2022 год) принят в сумме 4905,92 тыс. рублей (предложение организации – 13886,19 тыс. руб., отклонено 8980,27 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

Производственные расходы

Производственные расходы по расчету организации на 2022 год предложены в сумме 3372,35 тыс. руб. Экспертом затраты снижены на 1737,98 тыс. руб. и приняты в сумме 1634,37 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* по расчету специалистов организации предложены в сумме 1075,38 тыс. руб. Экспертом отклонено 483,74 тыс. руб. и приняты в сумме 591,64 тыс. руб. Учтены расходы на материалы и цемент, закупленные в 2021 году, на 2022 год проиндексированы на ИПЦ.

В подтверждение затрат предоставлены счета, счета-фактуры ИП Лиманов С.А., копии чеков, Пояснительная записка организации;

- *расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* Предложение организации 85,99 тыс. руб., приняты Службой в сумме 3,72 тыс. руб., отклонено 82,27 тыс. руб. В подтверждение затрат по определению местоположения водозаборных скважин и их регистрации в Кадастре подземных вод предоставлены акт и счет ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Дальневосточному федеральному округу». В подтверждение затрат по поверке счетчиков ХВС и ГВС предоставлены акт и счет ООО «Танаис», Пояснительная записка организации. Включена половина затрат организации (по водоснабжению) 2021 года. На 2022 год проиндексированы на ИПЦ;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск)

Предложение организации 673,99 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по заработной плате послужили Штатное расписание, Штатная расстановка, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года, Уведомление общего собрания Регионального объединения работодателей «Союз работодателей жилищно-коммунальных предприятий Камчатского края», Пояснительная записка организации.

Экспертом Службы расходы скорректированы, определены в соответствии с п. 52 Основ ценообразования и составили 670,78 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия – 3,21 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды ОПП*

По предложению Предприятия расходы составили – 203,55 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 202,57 тыс. руб. Отклонение от предложения Предприятия – 0,97 тыс. руб. Основание – ст. 425 НК РФ, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала.

Предложение организации 26,08 тыс. руб. Принят Службой в сумме 20,00 тыс. руб., отклонено 6,08 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 1256,27 тыс. руб., экспертом приняты в размере 145,66 тыс. руб., отклонено 1 110,61 тыс. руб. Сложились следующим образом:

а) *расходы на осуществление производственного контроля качества воды* Предложение организации 1039,67 тыс. руб.

Приняты экспертом в размере 108,44 тыс. руб., отклонено 931,23 тыс. руб.

Сложились из расходов на проведение анализов проб питьевой воды. Предоставлен Договор возмездного оказания услуг с КГУП «Камчатский водоканал» Приложение 1 Расчет стоимости проведения контроля качества питьевой воды на сумму 103,97 тыс. руб. На 2022 год проиндексированы на ИПЦ;

б) *расходы на охрану труда* Приняты в размере 37,22 тыс. руб. – проиндексированы от факта 2021 года. Учтены расходы на спецодежду, чистящие средства, перчатки В подтверждение фактических расходов организацией предоставлены счета и чеки на оплату ООО «Гротто», ИП Костюченко Н.Б., ИП Лиманов С.А.

Ремонтные расходы

Предложение организации 3864,88 тыс. руб. Включены экспертом в расчет тарифа в размере 1661,02 тыс. руб., отклонено 2203,86 тыс. руб. Сложились следующим образом:

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения*

Предложение организации 654,53 тыс. руб. Включены экспертом в расчет тарифа в размере 218,18 тыс. руб., отклонено 436,35 тыс. руб. Организацией предоставлена Ремонтная программа МКП «Раздольненский водоканал» на 2022-2024 годы, согласованный с Врио Главы администрации Раздольненского сельского поселения Борисовым В.С. и утвержденный главным инженером МКП «Раздольненский водоканал» Брызгиным С.В. Экспертом принята на 2022 год 1/3 часть от общей суммы плана ремонтов объектов водоснабжения;

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск).

Предложение организации 2345,55 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по заработной плате послужили Штатное расписание, Штатная расстановка, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года, Уведомление общего собрания Регионального объединения работодателей «Союз работодателей жилищно-коммунальных предприятий Камчатского края», Пояснительная записка организации.

Экспертом Службы расходы скорректированы, определены в соответствии с п. 52 Основ ценообразования и составили 1077,46 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия – 1268,09 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды РП*

По предложению Предприятия расходы составили – 708,36 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 325,39 тыс. руб. Отклонение от предложения Предприятия – 382,96 тыс. руб. Основание – ст. 425 НК РФ, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала

Предложение организации 156,45 тыс. руб. Принят Службой в сумме 40,00 тыс. руб., отклонено 116,45 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

Административные расходы

Предложены организацией в размере 6648,95 тыс. руб. Включены Службой в расчет тарифа в объеме 1610,52 тыс. руб. В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 209,37 тыс. руб., (предложение предприятия – 626,15 тыс. руб., отклонено 416,77 тыс. руб.). Это расходы на услуги связи и интернет, юридические и информационные услуги. На 2022 год проиндексированы на ИПЦ.

В подтверждение фактических расходов 2021 года организацией предоставлены счета, акты, товарные накладные;

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск)

Предложение организации – 4110,76 тыс. руб. Включены экспертом в расчет тарифа в сумме 891,17 тыс. руб., отклонено 3219,60 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по заработной плате послужили Штатное расписание, Штатная расстановка, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года, Уведомление общего собрания Регионального объединения работодателей «Союз работодателей жилищно-коммунальных предприятий Камчатского края», Пояснительная записка организации.

- *отчисления на социальные нужды административного персонала*

По предложению Предприятия расходы составили – 1241,45 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 269,13 тыс. руб., Отклонение от предложения Предприятия – 972,32 тыс. руб. Основание – ст. 425 НК РФ, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 г.

Расходы на электрическую энергию

Затраты на электроэнергию по предложению организации составляют 792,11 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 1,237 кВт.ч/куб.м.

Объем электроэнергии принят в размере 135,08 тыс. кВтч.

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.

Поскольку МКП «Раздольненский водоканал» является плательщиком НДС, тариф на электроэнергию включается в расходы без НДС.

В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета, счета-фактуры ПАО «Камчатскэнерго», Договор энергоснабжения с ПАО «Камчатскэнерго» от 27.10.2021 № 2576Е.

Таким образом затраты на покупку электроэнергии на регулируемый период составили 737,80 тыс. руб. Отклонено от предложения организации 54,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2022 год предложены организацией в размере 40,28 тыс. руб., приняты экспертом в сумме 69,75 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *водный налог* – Предложение организации – 40,28 тыс. руб. Экспертом рассчитаны в размере 69,75 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды. В подтверждение фактических расходов организацией предоставлена Пояснительная записка организации.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

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 – «минус 650» тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	5063,47
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	125,34
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	37,47
01.07.-31.12	руб./м3	43,33

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	65,687	124,174	-58,487
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	65,687	124,174	-58,487
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	61,644	115,963	-54,319
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	2,480	7,541	-5,061
3.3	прочие	тыс. куб. м	1,544	0,670	0,874

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемые организациями информации.

Объем водоотведения на 2022 год принят экспертом в размере 124,174 тыс. куб. метров (со снижением от плана 2021 года на 4,2%, но выше предложения организации) на основании данных статистической отчетности по ф. 1-канализация «Сведения о работе канализации (отдельной канализационной сети), 22-ЖКХ (ресурсы) за 2019 год ОАО «Наш дом», оказывающего услуги водоотведения потребителям Раздольненского сельского поселения в предыдущие регулируемые

периоды, а также на основании Реестра договоров на холодное водоснабжение (водоотведение) на 2021 и 2022 годы.

ФОРМИРОВАНИЕ НВВ НА 2022 ГОД (БАЗОВЫЙ)

Базовый уровень операционных расходов в первый год первого долгосрочного периода регулирования (2022 год) принят в сумме 9013,38 тыс. рублей (предложение организации – 29575,03 тыс. руб., отклонено 20561,65 тыс. рублей).

В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

Производственные расходы

Производственные расходы по расчету организации на 2022 год предусмотрены в сумме 6716,29 тыс. руб. Экспертом затраты снижены на 4971,58 тыс. руб. и приняты в сумме 1744,70 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* по расчету специалистов организации предложены в сумме 1008,93 тыс. руб. Экспертом затраты снижены на 417,29 тыс. руб. и приняты в сумме 591,64 тыс. руб. Учтены расходы на материалы и цемент, закупленные в 2021 году, на 2022 год проиндексированы на ИПЦ.

В подтверждение затрат предоставлены счета, счета-фактуры ИП Лиманов С.А., копии чеков, Пояснительная записка организации;

- *расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг* Предложение организации 140,30 тыс. руб., приняты Службой в сумме 139,07 тыс. руб., отклонено 1,23 тыс. руб. В подтверждение затрат по работе тракторной техники (расчистка от снега) предоставлен Предварительный расчет в период октябрь-декабрь 2021 года Федореева С.И., Письмо организации. Включены затраты в расчете на 5 зимних месяцев 2021 года. На 2022 год затраты проиндексированы на ИПЦ;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (не включая проезд в отпуск)

Предложение организации 3285,21 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по заработной плате послужили Штатное расписание, Штатная расстановка, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года, Уведомление общего собрания Регионального объединения работодателей «Союз работодателей жилищно-коммунальных предприятий Камчатского края», Пояснительная записка организации.

Экспертом Службы расходы скорректированы, определены в соответствии с п. 52 Основ ценообразования и составили 657,04 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия – 2628,17 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды ОПП*

По предложению Предприятия расходы составили – 992,13 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 198,43 тыс. руб. Отклонение от предложения Предприятия – 793,71 тыс. руб. Основание – ст. 425 НК РФ, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала

Предложение организации 130,38 тыс. руб. Принят Службой в сумме 20,00 тыс. руб., отклонено 110,38 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.;

- *общехозяйственные расходы* экспертом приняты в размере, предложенном организацией - 83,38 тыс. руб.;

- *прочие производственные расходы* предложены предприятием в объеме 1075,96 тыс. руб., экспертом приняты в размере 55,14 тыс. руб., отклонено 1020,81 тыс. руб., в том числе:

а) *расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта* Предложение организации 207,06 тыс. руб. Исключены экспертом в полном объеме с учетом положений п. 24 Основ ценообразования и в связи с отсутствием экономического обоснования;

б) *расходы на контроль сточных вод* Предложение организации 515,50 тыс. руб., учтены экспертом в сумме 17,92 тыс. руб. - проиндексированы от факта 2021 года на ИПЦ, отклонено 497,58 тыс. руб. Сложились из расходов на проведение анализов проб сточной воды. Предоставлен Договор возмездного оказания услуг с КГУП «Камчатский водоканал» Приложение 2 Расчет стоимости проведения контроля качества сточной воды на сумму 17,18 тыс. руб. На 2022 год проиндексированы на ИПЦ;

в) *расходы на охрану труда* Предложение организации 353,40 тыс. руб., учтены экспертом в сумме 37,22 тыс. руб. - проиндексированы от факта 2021 года на ИПЦ, отклонено 316,18 тыс. руб. Учтены расходы на спецодежду, чистящие средства, перчатки В подтверждение фактических расходов организацией предоставлены счета и чеки на оплату ООО «Гротто», ИП Костюченко Н.Б., ИП Лиманов С.А.

Ремонтные расходы

Предложение организации 3864,88 тыс. руб. Включены экспертом в расчет тарифа в размере 1661,02 тыс. руб., отклонено 2203,86 тыс. руб. Сложились следующим образом:

- *расходы на текущий ремонт объектов водоотведения*

Предложение организации 754,40 тыс. руб. Включены экспертом в расчет тарифа в размере 251,47 тыс. руб., отклонено 502,93 тыс. руб. Организацией предоставлена Ремонтная программа МКП «Раздольненский водоканал» на 2022-2024 годы, согласованный с Врио Главы администрации Раздольненского сельского поселения Борисовым В.С. и утвержденный главным инженером МКП «Раздольненский водоканал» Брызгиным С.В. Экспертом принята на 2022 год 1/3 часть от общей суммы плана ремонтов объектов водоотведения;

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск)

Предложение организации 5021,67 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по заработной плате послужили Штатное расписание, Штатная расстановка, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года, Уведомление общего собрания Регионального объединения работодателей «Союз работодателей жилищно-коммунальных предприятий Камчатского края», Пояснительная записка организации.

Экспертом Службы расходы скорректированы, определены в соответствии с п. 52 Основ ценообразования и составили 3138,54 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия – 1883,13 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды РП

По предложению Предприятия расходы составили – 1516,54 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 947,84 тыс. руб. Отклонение от предложения Предприятия – 568,70 тыс. руб. Основание – ст. 425 НК РФ, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года;

- проезд в отпуск на утвержденную численность персонала

Предложение организации 286,83 тыс. руб. Принят Службой в сумме 100,00 тыс. руб., отклонено 186,83 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел.

Административные расходы

Предложены организацией в размере 15279,30 тыс. руб. Включены Службой в расчет тарифа в объеме 2830,82 тыс. руб., отклонено 12448,48 тыс. руб. В том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями определены Службой в сумме 209,37 тыс. руб. (предложение предприятия – 1021,61 тыс. руб., отклонено 812,24 тыс. руб.). Это расходы на услуги связи и интернет, юридические и информационные услуги. На 2022 год проиндексированы на ИПЦ.

В подтверждение фактических расходов 2021 года организацией предоставлены счета, акты, товарные накладные;

- расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (не включая проезд в отпуск)

Предложение организации – 10501,04 тыс. руб. Включены экспертом в расчет тарифа в сумме 1822,34 тыс. руб., отклонено 8678,71 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по заработной плате послужили Штатное расписание, Штатная расстановка, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 года, Уведомление общего собрания Регионального объединения работодателей «Союз работодателей жилищно-коммунальных предприятий Камчатского края», Пояснительная записка организации.

- отчисления на социальные нужды административного персонала

По предложению Предприятия расходы составили – 3171,31 тыс. руб.

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 538,27 тыс. руб., Отклонение от предложения Предприятия – 2633,04 тыс. руб. Основание – ст. 425 НК РФ, Сводные отчеты за апрель - октябрь 2021 г.

Расходы на электрическую энергию

- расходы на электроэнергию на 2022 год

Затраты на электроэнергию по предложению организации составляют 430,34 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в

расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 0,591 кВт.ч/куб.м.

Объем электроэнергии принят в размере 73,387 тыс. кВтч.

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.

Поскольку МКП «Раздольненский водоканал» является плательщиком НДС, тариф на электроэнергию включается в расходы без НДС.

В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета, счета-фактуры ПАО «Камчатскэнерго», Договор энергоснабжения с ПАО «Камчатскэнерго» от 27.10.2021 № 2576Е.

Таким образом затраты на покупку электроэнергии на регулируемый период составили 430,34 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Предложение организации 120,08 тыс. руб. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты экспертом в сумме 104,30 тыс. руб. отклонено 15,78 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду

Предложение организации 115,08 тыс. руб.

Принята Службой в размере 104,30 тыс. руб., отклонено 10,78 тыс. руб. На 2022 год проиндексирован на ИПЦ план 2021 года.

С учетом положений п. 24 Основ ценообразования расходы на транспортный налог исключены в полном объеме.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	9548,01
Объем водоотведения	тыс. куб.м	124,174
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м3	71,83
01.07.-31.12	руб./м3	81,95

МКП «Раздольненский водоканал» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом (исх. от 20.12.2021 №б/н, вх. от 20.12.2021 № 90/3665) предоставило замечания и возражений к расчетам тарифов, а также дополнительные материалы и расчеты.

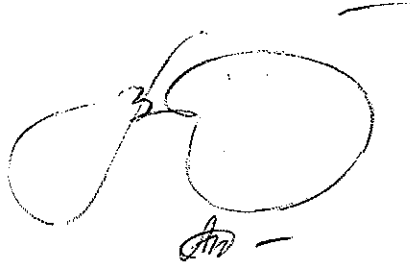
Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Утвердить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП «Раздольненский водоканал» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2024 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич