



**Присутствующие:**

- Луч  
Лариса Гавриловна - ведущий инженер-сметчик АО «Тепло земли»;
- Мишалов  
Дмитрий Геннадьевич - главный инженер АО «Тепло земли»;
- Коротких  
Федор Михайлович - начальник ПТО АО «Тепло земли»;
- Агарков  
Александр Владимирович - заместитель Министра - начальник отдела энергоресурсосбережения и технической политики Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края;
- Фирстов  
Артем Валерьевич - директор ООО «УК ТОР «Камчатка»;
- Чухлов  
Евгений Валерьевич - и.о. директора филиала ПАО «Камчатскэнерго»ЦЭС;
- Медведева  
Татьяна Сергеевна - экономист-инженер ООО «РСО»;
- Лобова  
Марина Геннадьевна - глава Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края.

**Повестка:**

1. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов АО «КРДВ» с целью теплоснабжения объектов ООО «Парк «Три вулкана», в рамках реализации инвестиционного проекта «Создание курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три вулкана»», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения

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

2. О внесении изменений в приложения 5, 11, 15, 21 к постановлению 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)

3. О внесении изменений в приложение 2 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»

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

4. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 691 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2018 - 2022 годы»

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

5. Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год для финансирования программы газификации, утвержденной на 2022 - 2023 годы

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

## **1. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов АО «КРДВ» с целью теплоснабжения объектов ООО «Парк «Три вулкана», в рамках реализации инвестиционного проекта «Создание курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три вулкана»», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

**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 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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», 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 «Тепло Земли» (далее – ТСО) от 18.11.2021 № ТЗ-06/1763

экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) проведена экспертиза предложения ТСО по утверждению платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ТСО объектов АО «КРДВ» с целью теплоснабжения объектов ООО «Парк «Три вулкана», в рамках реализации инвестиционного проекта «Создание курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три вулкана»», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения, сформированы расчеты и проект постановления.

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 представленной информации несут уполномоченные лица ТСО.

Для подтверждения плановой на очередной расчетный период регулирования суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта заявителя ТСО представила подтверждающие документы (заявка на подключение).

Расчет платы за подключение объектов заявителей при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения, сформирован ТСО в размере **2 112 236,89** тыс. руб./Гкал/ч в соответствии с приложением 7.6 к Методическим указаниям 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» (далее - Методические указания) с учетом:

1) произведения расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), определенных в соответствии с формулой (118) и приложением 7.1 Методических указаний (46,91 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)) на подключаемую тепловую нагрузку объекта (19 Гкал/ч) в размере 891,29 тыс.руб.

2) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), определенные в соответствии с проектно-сметной документацией создания (реконструкции) тепловых сетей, тыс. руб. в размере 2 064 368,68 тыс. руб. (без НДС). ТСО представлены сметы для определения расходов на строительство, составленные с использованием федеральных и территориальных единичных расценок и укрупненных нормативов цен строительства.

3) расходов на создание сетей электроснабжения 10 кВт от точки присоединения «Камчатскэнерго» до площадок в размере 46 976,92 тыс.руб.

По итогам анализа экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснования плановой суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта заявителя на 2022 год эксперты Службы представляют следующие выводы и предложения.

## Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

без НДС

| № п/п | Наименование  | Ед. изм.          | Предложено ТСО на 2022 год | Утверждено Службой на 2022 год | Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено) | Обоснование для включения в расчет платы, основания для исключения из расчета платы  |
|-------|---|-------------------|----------------------------|--------------------------------|---|--|
| 1     | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего, в том числе:   | тыс. руб.         | 891                        | 192,66                         | -698,66   | Отклонено в соответствии с п. 33 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) |
| 1.1   | расходы на сырье и материалы  | тыс. руб.         | 4                          | 0                              | -4  | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования  |
| 1.2   | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы   | тыс. руб.         | 0,00                       | 0,00                           | 0,00  | -  |
| 1.3   | оплата труда  | тыс. руб.         | 653                        | 126                            | -526,24   | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования  |
| 1.4   | отчисления на социальные нужды  | тыс. руб.         | 197                        | 38                             | -158,92   | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования  |
| 1.5   | прочие расходы, в том числе:  | тыс. руб.         | 36                         | 27                             | -9,31   | -  |
| 1.5.1 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб.         | 36                         | 27                             | -9,31   | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования  |
| 1.6   | Внерезидентные расходы, всего   | тыс. руб.         | 0,00                       | 0,00                           | 0,00  | -  |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков  | тыс. руб.         | 0,00                       | 0,00                           | 0,00  | -  |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств   | тыс. руб.         | 0,00                       | 0,00                           | 0,00  | -  |
| 1.7   | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего  | тыс. руб.         | 1                          | 1                              | 0,00  | -  |
| 1.7.1 | денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)  | тыс. руб.         | 1                          | 1                              | 0,00  | -  |
| 1.7.2 | прочие расходы  | тыс. руб.         | 0,00                       | 0,00                           | 0,00  | -  |
| 2     | <b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>   | тыс. руб.         | 0,00                       | 0,00                           | 0,00  | -  |
| 3     | <b>Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей</b>   | Гкал/ч            | 19                         | 19                             | 0,00  | -  |
| 4     | <b>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)</b>  | тыс. руб./ Гкал/ч | 46,91                      | 10,14                          | -36,77  | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования  |

**Расчет платы за подключение объектов заявителей в индивидуальном порядке при  
отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения**

без НДС

| № п/п   | Наименование   | 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 |
|---|--|-----------|--------------------------|-----------------------------|---|---|
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: |  |           |                          |                             |   |   |
| 1.  | Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности  | тыс. руб. | 2 112 236,89             | 1 980 635,27                | -131 601,62                                       | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования                                   |
| 2   | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей   | тыс. руб. | 891,29                   | 192,66                      | -698,63   | -   |
| 2.1   | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)  | тыс. руб. | 46,91                    | 10,14                       | -36,77  | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования                                   |
| 2.2   | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя   | Гкал/ч    | 19,00                    | 19,00                       | 0,00  | -   |
| 3   | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе: | тыс. руб. | 2 064 368,68             | 1 980 442,61                | -83 926,07  | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования                                   |
| 3.1   | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:  | тыс. руб. | 1 681 772,31             | 1 558 606,50                | -123 165,81                                       | Отклонено в соответствии с п. 33 Правил регулирования                                   |
| 3.2   | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:   | тыс. руб. | 382 596,37               | 421 836,11                  | 39 239,74   | Информация представлена в Службу некорректно  |
| 4   | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:         | тыс. руб. | 0,000                    | 0,000                       | 0,000   | -   |
| 5   | Налог на прибыль (Н)   | тыс. руб. | 0,000                    | 0,000                       | 0,000   | -   |
| 6   | Сети электроснабжения 10 кВ от точки присоединения "Камчатэнерго" до площадок  | тыс. руб. | 46 976,92                | 0                           | 46 976,92   |   |

Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии формулой (121) п. 171 Методических указаний:

$$П_k = П_1 \times P_k^{\text{подключ}} + П_2 + П_3 + Н \times P_k^{\text{подключ}} \quad (\text{тыс. руб./Гкал/ч}),$$

где:

$P_1$  - расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные по формуле (118), тыс. руб./Гкал/ч;

$R_k^{подключ.}$  - подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, Гкал/ч;

$P_2$  - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта k-го заявителя (включая проектирование), определенные в соответствии с проектно-сметной документацией создания (реконструкции) тепловых сетей, тыс. руб.;

$P_3$  - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимые для создания технической возможности подключения объекта k-го заявителя, определенные в соответствии с проектно-сметной документацией создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии, и в соответствии с приложением 7.4 к настоящим Методическим указаниям, тыс. руб.;

$H$  - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитанный по формуле (120.1), тыс. руб./Гкал/ч.

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

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов АО «КРДВ» с целью теплоснабжения объектов ООО «Парк «Три вулкана», в рамках реализации инвестиционного проекта «Создание курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три вулкана»», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения согласно предложения эксперта.

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

### **2. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 5, 11, 15, 21 к постановлению 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 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», приказом 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» на основании обращения ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ТСО) от 29.04.2021 № 04-21/106 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 Камчатского края на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании 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 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 (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,<br>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 на следующих территориях Камчатского края:

1. Петропавловск-Камчатский городской округ;
2. Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района;
3. Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района;
4. 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 2022 - 2026 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели, утвержденные Службой на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 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     | <b>Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)</b> |                   |                          |                             |   | п. 22 Основ ценообразования, Методические указания                                      |
| 1.1.  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего                       | тыс. Гкал         | <b>11,827</b>            | <b>12,930</b>               | <b>1,103</b>                                      | п. 8 Методических указаний  |

|             |   |                  |                |                |                   |   |
|-------------|---|------------------|----------------|----------------|-------------------|---|
| 1.2.        | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды  | тыс. Гкал        | 0,000          | 0,000          | 0,000             | -   |
| 1.3.        | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)               | тыс. Гкал        | 11,827         | 12,930         | 1,103             | п. 8 Методических указаний  |
| 1.4.        | Потери теплоэнергии в сети  | тыс. Гкал        | 1,366          | 1,366          | 0                 | п. 8 Методических указаний, приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 15.10.2019 № 695 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «РСО» на 2019-2020 годы» |
|             | то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть             | %                | 47,3           | 43,8           | -                 | -   |
| 1.5.        | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, в т.ч. по районам: | тыс. Гкал        | 10,461         | 11,564         | -1,103            | п. 9.1 Методических указаний  |
| <b>2</b>    | <b>Утверждение необходимой валовой выручки (далее - НВВ), в т.ч. по районам</b>       | тыс. Гкал        | <b>169 401</b> | <b>153 199</b> | <b>-16 201,67</b> | 51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний  |
| <b>2.1.</b> | <b>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>142 541</b> | <b>137 618</b> | <b>-4 923</b>     | <b>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</b><br><i>*исключены расходы на хол.воду</i>   |
| 2.1.1.      | Операционные (подконтрольные) расходы   | тыс. руб.        | 77 573         | 77 572         | -1                | в соответствии с п. 58-60 Основ ценообразования, по формуле (10) Методических указаний  |
| 2.1.2.      | Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:   | тыс. руб.        | 21 570         | 17 892         | -3 678            | в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов   |
| 2.1.3.      | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя        | тыс. руб.        | 38 240         | 36 997         | -1 243            | в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний   |
| 2.1.3.1     | Расходы на топливо  | тыс. руб.        | 32 991         | 32 443         | -549              | в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2), нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказом Министерства жилищно-  |

|         |   |                  |               |               |               |   |
|---------|---|------------------|---------------|---------------|---------------|---|
|         |   |                  |               |               |               | коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 14.10.2019 № 693   |
| 2.1.3.2 | Расходы на электрическую энергию  | тыс. руб.        | 5 066         | 4 427         | -639          | в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний   |
| 2.1.3.3 | Расходы на холодную воду  | тыс. руб.        | 183           | 127           | -56           | с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний  |
| 2.1.4.  | Расходы из прибыли всего  | тыс. руб.        | 5 157         | 5 157         | 0,00          | в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования  |
| 2.2.    | <i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i> | <i>тыс. руб.</i> | <i>5 450</i>  | <i>286</i>    | <i>-5 164</i> | <i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>   |
| 2.3     | <i>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>                                | <i>тыс. руб.</i> | <i>21 246</i> | <i>15 295</i> | <i>-5 951</i> | <i>в соответствии с п. 49 Методических указаний по формуле (20) Методических указаний. Остаток средств с 2020-2021 годов в размере 5 951 будут учтены в тарифном регулировании на последующие периоды тыс. руб.</i> |

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, в целях установления тарифов на тепловую энергию

| № 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.    | <b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году</b> | тыс. руб.         | 137 539                                | 132 367                                   | 3 106   | <b>п. 55 Методических указаний</b>  |
| 1.1.  | <i>Фактические операционные расходы</i>                             | <i>тыс. руб.</i>  | <i>73 248</i>                          | <i>73 248</i>                             | <i>0</i>  | <i>п. 56 Методических указаний</i>  |

|       |   |           |         |         |        |   |
|-------|---|-----------|---------|---------|--------|---|
| 1.2.  | <i>Фактические неподконтрольные расходы</i>   | тыс. руб. | 19 174  | 16 062  | -3 112 | с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний  |
| 1.3.  | <i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>   | тыс. руб. | 40 189  | 38 207  | 1 982  | п. 56 Методических указаний   |
| 1.3.1 | Расходы на топливо  | тыс. руб. | 34 505  | 33 934  | -571   | п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний   |
| 1.3.2 | Расходы на электрическую энергию  | тыс. руб. | 5 288   | 4 178   | 1 110  | п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний   |
| 1.3.3 | Расходы на холодную воду  | тыс. руб. | 396     | 96      | -300   | п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний   |
| 1.4.  | <i>Расходы из прибыли (расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)</i>  | тыс. руб. | 4 849   | 4 849   | 0      | п. 55 Методических указаний   |
| 2.    | <b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>   | тыс. руб. | 132 089 | 132 081 | -8     | <b>определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b> |
| 3.    | <b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</b> | тыс. руб. | 5 450   | 286     | -5 164 | с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний   |

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на тепловую энергию ТСО потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 следующие показатели:

| Показатель   | 2022 год         |
|--|------------------|
| <b>Петропавловск-Камчатский городской округ</b>    |                  |
| <b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>        | <b>10 936,30</b> |
| 1 полугодие  | 10 886,43        |
| 2 полугодие  | 11 036,10        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                              | <b>53 416,97</b> |
| 1 полугодие  | 35 456,50        |
| 2 полугодие  | 17 960,46        |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b> | <b>4,88</b>      |
| 1 полугодие  | 3,26             |
| 2 полугодие  | 1,63             |
| <b>Елизовское городское поселение</b>              |                  |
| <b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>        | <b>17 109,36</b> |
| 1 полугодие  | 16 319,63        |
| 2 полугодие  | 18 649,62        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                              | <b>45 117,86</b> |
| 1 полугодие  | 28 448,82        |
| 2 полугодие  | 16 669,03        |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b> | <b>2,64</b>      |
| 1 полугодие  | 1,74             |
| 2 полугодие  | 0,89             |
| <b>Новолесновское сельское поселение</b>           |                  |
| <b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>        | <b>13 365,81</b> |
| 1 полугодие  | 13 077,84        |
| 2 полугодие  | 13 987,68        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                              | <b>37 184,92</b> |
| 1 полугодие  | 24 868,09        |
| 2 полугодие  | 12 316,82        |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b> | <b>2,78</b>      |
| 1 полугодие  | 1,90             |
| 2 полугодие  | 0,88             |
| <b>Пионерское сельское поселение</b>               |                  |
| <b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>        | <b>13 869,30</b> |
| 1 полугодие  | 13 613,86        |
| 2 полугодие  | 14 502,83        |
| <b>НВВ, тыс. руб.</b>                              | <b>17 479,47</b> |
| 1 полугодие  | 12 227,30        |
| 2 полугодие  | 5 252,17         |
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал</b> | <b>1,26</b>      |
| 1 полугодие  | 0,90             |
| 2 полугодие  | 0,36             |

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 03.12.2021 № 11-21/291 (вх. от 03.12.2021 № 90/3460).

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

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 5, 11, 15, 21 к постановлению 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» изменения согласно предложения эксперта.

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

**3. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 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»

**Попова К.Ю.** – в связи с предоставлением организацией дополнительных документов по статье «Топливо», прошу перенести рассмотрение данного вопроса на следующее заседание Правление.

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

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

1. Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложение 2 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» на заседание Правления, запланированное на 06.12.2021 года.

2. Направить запрос в администрацию Корякского сельского поселения и МУП «МП ЖКХ КСП» по обосновывающим документам по статье «Топливо», а именно по договорам займа и отказы от ООО «КМП» со сроком предоставления до 06.12.2021 года.

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

**4. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 691 «Об

установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского 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 проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Колхоз Ударник» (далее – ТСО) на территории Карагинского 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,<br>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 | 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.    | <b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b> | тыс. руб.         | 25 881,50             | 24 498,00                | -1 383,50   | 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>                             | тыс. руб.         | 5 861,00              | 6 030,00                 | 169,00  | <i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>                                       |
| 1.2.  | <i>Фактические неподконтрольные расходы</i>                         | тыс. руб.         | 1 801,50              | 1 802,00                 | 0,50  | <i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>             |



|      |   |           |                  |                  |               |  |
|------|---|-----------|------------------|------------------|---------------|--|
| 1.3. | <b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>   | тыс. руб. | 18 219,00        | <b>18 132,00</b> | -87,00        | <b>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</b>                              |
|      | Расходы на топливо  | тыс. руб. | 16 604,00        | 16 605,00        | 1,00          | п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно  |
|      | Расходы на электрическую энергию  | тыс. руб. | 1 461,00         | 1 412,00         | -49,00        | 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 тепловую энергию   | тыс. руб. | 0,00             | 0,00             | 0,00          | п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний  |
|      | Расходы на холодную воду  | тыс. руб. | 154,00           | 115,00           | -39,00        | 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. | <b>Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)</b> | тыс. руб. | <b>0,00</b>      | <b>0,00</b>      | <b>0,000</b>  | Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО  |
| 2.   | <b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>   | тыс. руб. | <b>23 872,00</b> | <b>23 872,00</b> | <b>0,000</b>  | <b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>  |
| 3.   | <b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета</b>                         | тыс. руб. | <b>0,00</b>      | <b>626,00</b>    | <b>626,00</b> | <b>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</b>   |

|  |                     |  |  |  |  |  |
|--|---------------------|--|--|--|--|--|
|  | тарифов в 2020 году |  |  |  |  |  |
|--|---------------------|--|--|--|--|--|

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 - зъявлено) | Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов   |
|-------|---|-------------------|-----------------------|--------------------------|---|---|
| 1.    | <b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году</b>                   | тыс. руб.         | 25 881,50             | 24 498,00                | -1 383,50   | 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>   | тыс. руб.         | 5 861,00              | 6 030,00                 | 169,00  | <i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>  |
| 1.2.  | <i>Фактические неподконтрольные расходы</i>   | тыс. руб.         | 1 801,50              | 1 802,00                 | 0,50  | <i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>                    |
| 1.3.  | <i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i> | тыс. руб.         | 18 219,00             | 18 132,00                | -87,00  | <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.         | 16 604,00             | 16 605,00                | 1,00  | п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно                 |

|             |   |           |                  |                  |               |  |
|-------------|---|-----------|------------------|------------------|---------------|--|
|             | Расходы на электрическую энергию  | тыс. руб. | 1 461,00         | 1 412,00         | -49,00        | 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 тепловую энергию   | тыс. руб. | 0,00             | 0,00             | 0,00          | п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний  |
|             | Расходы на холодную воду  | тыс. руб. | 154,00           | 115,00           | -39,00        | 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  |
| <b>1.4.</b> | <b>Расходы из прибыли</b> (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год) | тыс. руб. | <b>0,00</b>      | <b>0,00</b>      | <b>0,000</b>  | Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО  |
| <b>2.</b>   | <b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году</b>   | тыс. руб. | <b>23 872,00</b> | <b>23 872,00</b> | <b>0,000</b>  | <b>Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год</b>  |
| <b>3.</b>   | <b>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</b>     | тыс. руб. | <b>0,00</b>      | <b>626,00</b>    | <b>626,00</b> | <b>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</b>   |

## ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Карагинского 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        | 9 055,47 |
| 1 полугодие                                 | 8 589,04 |
| 2 полугодие                                 | 9 827,80 |
| НВВ, тыс. руб.                              | 28 163   |
| 1 полугодие                                 | 16 654   |
| 2 полугодие                                 | 11 508   |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 3,110    |
| 1 полугодие                                 | 1,939    |
| 2 полугодие                                 | 1,171    |

**ТСО** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 02.12.2021 № 167 замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

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

#### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 691 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2018 -2022 годы» согласно предложения эксперта.

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

#### **5. СЛУШАЛИ:**

Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год для финансирования программы газификации, утвержденной на 2022 - 2023 годы

**Затюра О.Б.** - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 10.11.2021 № ХБ14-01-01-01/8055 (рег. № от 10.11.2021 № 90/3201) была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям на 2022 год.

## 1. **Использованные нормативные правовые акты, технические нормы и правила.**

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021;

Порядок установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335;

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4;

Программа газификации Камчатского края, финансируемая за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на 2022-2023 годы;

Иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

## 2. **Основания для рассмотрения Службой вопроса об установлении размера специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа по газораспределительным сетям**

### **АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края**

*Объем транспортировки газа потребителям (тыс. куб. м)*

| <b>Показатель</b>               | <b>2020 год факт</b> | <b>2022 год прогноз</b> |
|---------------------------------|----------------------|-------------------------|
| Отпуск газа всего, в том числе: | 319665               | 225687                  |
| Население                       | 1039                 | 1130                    |
| Промышленные потребители        | 318626               | 224557                  |

Объемы транспортировки газа на 2022 год запланированы на основе фактических данных среднегодового потребления за 2018 – 2020 гг. и плановых объемов транспортировки газа на 2021-2022 гг. по потребителям, с учетом перспективы развития газоснабжения в крае.

*Сумма на строительство объектов газоснабжения (тыс. руб.)*

| <b>Показатель</b>                         | <b>2022 год</b> |
|---|-----------------|
| Стоимость по видам работ на строительство | 45390,21        |

|                             |          |
|-----------------------------|----------|
| газораспределительных сетей |          |
| ПИР                         | 8921,69  |
| СМР                         | 36468,52 |

Согласно Программе газификации Камчатского края, финансируемой за счет средств специальной надбавки на 2022 – 2023 гг., утвержденной заместителем Председателя Правительства Камчатского края С.А. Мироновым и министром ЖКХ и энергетики Камчатского края А.А. Питиримовым, сумма инвестиций в строительство на 2022 год составит 45390,21 тыс. руб.

***Альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации (тыс. руб.)***

Альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д. отсутствуют.

***Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению (тыс. руб.)***

Ввиду отсутствия фактического подключения на территории Камчатского края в 2022 году заявителей с платой по льготной категории, а также отсутствием выданных технических условий и заявлений, фактические и плановые выпадающие доходы от технического присоединения отсутствуют.

***Расчет планируемого объема выручки на 2022 год (Вспец).***

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний размер спецнадбавки определяется как сумма средств, необходимых для финансирования.

Планируемый объем выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль определяется по формуле:

$$Вспец. = Игаз. - Иальт. + Итп + Нприб.,$$

где:

*Игаз.* – сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

*Иальт.* – альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средств от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

*Итп*– выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

*Нприб.* – расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

$$Вспец. = 45390,21 - 0 + 0 + 11347,55 = 56737,76 \text{ тыс. руб.}$$

***Сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением СН (Нприб)***

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний размер плановой суммы налога на прибыль определяется исходя из получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$Н_{приб.} = ((И_{газ.} - И_{альт.} - Р_{нал.}) * К_{приб.}) / (1 - К_{приб.}),$$

где:

$Р_{нал.}$  - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитывающийся в налоговом учете;

$К_{приб.}$  - ставка налога на прибыль.

$$Н_{приб.} = ((45390,21 - 0,00 - 0,00) * 20\%) / (100\% - 20\%) = 11347,55 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно сумме средств, необходимой для финансирования утвержденной программы газификации на период 2022 год расчетный плановый налог на прибыль составит 11347,55 тыс. руб.

#### **Расчет среднего размера специальной надбавки на 2022 год:**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний расчет среднего размера специальной надбавки осуществляется по следующей формуле:

$$Т_{спец.} = В_{спец} / V,$$

где:

$V$  – суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям ГРО на территории рассматриваемого субъекта РФ на период установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа;

$В_{спец.}$  – планируемый объем выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

$$Т_{спец.} = (56737,76 / 224557) * 1000 = 252,67 \text{ руб./тыс. куб. м (без НДС)}$$

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов российской федерации», размер специальной надбавки не может превышать 35% (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего тарифа на услуги по транспортировке газа.

Максимально возможный уровень специальной надбавки на территории Камчатского края, исходя из размера тарифа на услугу по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям на территории Камчатского края на 2019 год составляет 252,67 руб./тыс. куб. м (без НДС), в том числе 50,53 руб./тыс. куб.м (без НДС) дополнительные налоговые платежи.

$$721,90 \text{ руб./тыс. куб. м} * 0,35 = 252,67 \text{ руб./тыс. куб. м,}$$

где:

В соответствии с Письмом ФАС России от 22.07.2021 №ВК/60983/21 средний тариф за услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на 2019 год составляет 721,90 руб./тыс. куб. м.

И максимально возможная выручка в 2022 году составит 56738,82 тыс. руб. (252,67 руб./тыс. куб. м \* 224557 тыс. куб. м), в том числе:

– средства направляемые на реализацию программы газификации – 45391,06 тыс. руб. без НДС;

– дополнительные налоговые платежи – 11347,76 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, расчетная величина специальной надбавки в 2022 году составит 252,67 руб./тыс. куб. м (в том числе дополнительные налоговые платежи в размере 50,53 руб./тыс. куб. м), что в рамках 35% от среднего тарифа на транспортировку газа.

### 3. Анализ материалов по вопросу установления специальных надбавок к тарифам по транспортировке газа по распределительным сетям

#### АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний средний размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного для соответствующей группы конечных потребителей, определенную приложением к Методическим указаниям.

#### Проверочный расчет по условиям пункта 12 Методических указаний Камчатский край

| Группы конечных потребителей (кроме населения)   | Тариф на транспортировку газа с 01 июля 2019 года (согласно приказу ФАС России от 18.11.2016 № 1634/16), руб./тыс. м <sup>3</sup> | Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.07.2021 (35%), руб./тыс. м <sup>3</sup> | Расчетный % от тарифа на транспортировку газа | Максимальный % от тарифа на транспортировку газа согласно МУ |
|--|---|--|---|--|
| 1-я группа (свыше 500 млн. м <sup>3</sup> газа в год)                                      | 581,32  | 252,67   | 43,46   | 48   |
| 2-я группа (от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно) | 726,98  | 252,67   | 34,76   | 47   |
| 3-я группа (от 10 млн. м <sup>3</sup> до 100 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно)  | 756,19  | 252,67   | 33,41   | 39   |
| 4-я группа (от 1 млн. м <sup>3</sup> до 10 млн. м <sup>3</sup> газа в год включительно)    | 799,68  | 252,67   | 31,60   | 35   |



|   |         |        |       |    |
|---|---------|--------|-------|----|
| 5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)  | 872,93  | 252,67 | 28,95 | 35 |
| 6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно) | 945,05  | 252,67 | 26,74 | 35 |
| 7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)                | 1017,75 | 252,67 | 24,83 | 35 |

Таким образом, предлагаемый к установлению размер спецнадбавки на 2022 год в размере 252,67 руб./тыс. куб. м величина специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными сетями АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для финансирования программы газификации не превышает максимальных величин, определенных Методическими указаниями.

В связи с вышеуказанным и на основании Методики определения размера специальной надбавки для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 и Постановления Правительства РФ от 03.05.2021 № 335, установить с 01.01.2022 года спецнадбавку в размере 252,67 руб./тыс. куб. м (без учета НДС), в том числе дополнительные налоговые платежи в размере 50,53 руб./тыс. куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей (кроме населения).

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с экспертным заключением и с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 29.11.2021 № ХБ 14-07/8619. АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год для финансирования программы газификации, утвержденной на 2022 - 2023 годы без участия представителей предприятия.

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

#### **После обсуждения**

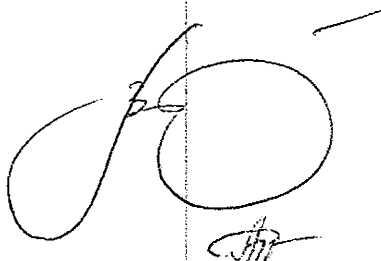
#### **РЕШИЛИ:**

Установить для всех групп потребителей (кроме населения) размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год для финансирования программы

газификации, утвержденной на 2022 - 2023 годы согласно предложения эксперта.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления

А.А. Хоич