

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

05.04.2023 № 33

14:15

Присутствовали:

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

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

Присутствовали:

Лавриненко Юлия Владимировна - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;

Басманов Олег Леонидович - директор по инвестициям ПАО «Камчатскэнерго»;

Воркунова Татьяна Павловна - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго».

Повестка:

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 год

(Доклад Федорова Е.В., консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей в Камчатском крае при наличии технической возможности подключения на 2023 год

(Доклад Федорова Е.В., консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ: Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 год

Федорова Е.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – ТСО) объектов заявителя на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 год.

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

Заявленный перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе теплоснабжения ТСО на территории Камчатского края в 2023 году

представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Заявленный ТСО перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе теплоснабжения ТСО на территории Камчатского края в 2023 году

№ п/п	Документ-основание (заявка, договор, СТС)	Наименование объекта	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч
Петропавловск-Камчатский городской округ			
1	Заявка от 10.01.2023 № 232-16	Жилая застройка по ул. Арсеньева в г. Петропавловске-Камчатском	0,166
2	Заявка от 11.01.2023 № 232-53	«Группа смешанной жилой застройки по улице Кутузова в г. Петропавловск-Камчатском городском округе.» Жилой Дом Позиция 4	0,311
		Итого ПКГО	0,477
Елизовский муниципальный район			
1	Заявка от 10.01.2023 № 232-20	Многоквартирный жилой дом в районе ул. Мирная в г. Елизово	0,200
2	Заявка от 10.01.2023 № 232-17	Многоквартирный жилой дом в районе ул. Жупановская в г. Елизово Камчатского край	0,125
		Итого ЕМР	0,325
		Итого суммарная подключаемая нагрузка	0,802

В соответствии с п. 170 Методических указаний плата за подключение объектов заявителей, при наличии технической возможности подключения состоит из:

1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1);

2) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П_{2.1});

3) налога на прибыль (Н).

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

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)

Рассчитаны экспертом Службы в размере 298,381 тыс. руб., в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям по формуле 118.

Предложение организации по расходам на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей рассчитаны в размере 860,338 тыс. руб. Отклонения составляют 561,957 тыс. руб., из них:

Таблица 2 – Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет ТСО	Расчет РСТ	Отклонения (гр 5-гр 4)
-------	------------	-------------------	------------	------------	------------------------

1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего	тыс. руб.	860,338	298,381	-561,957
1.2	оплата труда	тыс. руб.	659,550	230,552	-428,998
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	199,184	67,830	-131,354
1.4	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	1,604	0,000	-1,604
1.7	прочие расходы	тыс. руб.			0,000
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			0,000
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/час	0,802	0,802	0,000
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	Тыс.руб./Гкал/час	1 072,741	372,046	-700,694

- **расходы на оплату труда** приняты в размере 230,552 тыс. руб. на основании численности – 0,137 чел., определенной на уровне трудозатрат на одно технологическое присоединение объекта заявителя в количестве 90 часов.

Отклонено 428,998 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных трудозатрат на одно технологическое присоединение не представлена.

- **отчисления на социальные нужды** приняты в расчет в размере 67,830 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации и с учетом фактического процента отчисления, сложившегося в 2022 году, в размере 29,42 %.

Отклонено 131,354 тыс. руб.

- **расходы, не учитываемые в целях налогообложения**, отклонены Службой, так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена организацией.

Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей на 2023 год принята в расчет платы в размере 0,802 Гкал/ч согласно представленным документам (проект договора о подключении к системам теплоснабжения, технические условия, заявка на подключение к системам теплоснабжения). Суммарная подключаемая тепловая нагрузка, заявленная ТСО составляет 0,802 Гкал/ч.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) рассчитаны в размере 372,046 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС), определены в соответствии с приложением 7.1. Отклонено 700,694 тыс. руб./Гкал/ч, так как экономическая обоснованность данных расходов на одно технологическое присоединение не подтверждена.

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за

исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей

- Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование)

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей рассчитаны экспертом Службы в размере 23 449,69 тыс. руб. в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям.

Отклонено 1 419,32 тыс. руб. в связи с отсутствием экономической обоснованности расходов, представленных в локальных сметных расчетах по объектам технологического присоединения. Службой не учтены расходы на благоустройство и озеленение территории, затраты на организацию и проведение подрядных торгов, непредвиденные затраты.

Дополнительно рассматривался вопрос экономической обоснованности затрат на проектно-изыскательские работы в рамках коммерческого предложения, представленного ТСО.

В расчете Службы была учтена минимальная стоимость вышеуказанных работ в рамках коммерческого предложения в размере 880 000 тыс. руб. на один объект технологического присоединения.

- Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1)

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей рассчитаны экспертом Службы в размере 29 239,01 тыс. руб. в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям.

Отклонено 1 769,73 тыс. руб. в связи с отсутствием экономической обоснованности расходов. Подробный анализ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2023			Период регулирования 2023			Период регулирования 2023		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1))	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1))	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование (П2.1))
1	2	6	7	8	6	7	8	6	7	8
Камчатский Край										
1	Надземная (наземная) прокладка									
1.1	50-250 мм									
1.2	251-400 мм									
2	Подземная прокладка, в том числе:	24 869,01	0,802	31 008,74	23 449,69	0,802	29 239,01	1 419,32	0,00	1 769,73
2.1	канальная прокладка	5 939,13	0,311	19 096,881	4 366,18	0,311	14 039,164	1 572,95	0,00	5 057,72
2.1.1	50-250 мм	5 939,13	0,311	19 096,881	4 366,18	0,311	14 039,164	1 572,95	0,00	5 057,72
2.1.2	251-400 мм							0,00	0,00	0,00
2.2	бесканальная прокладка	18 929,88	0,491	38 553,722	19 083,51	0,491	38 866,613	-153,63	0,00	-312,89
2.2.1	50-250 мм	18 929,88	0,491	38 553,722	19 083,51	0,491	38 866,613	-153,63	0,00	-312,89
2.2.2	251-400 мм									

3. Налог на прибыль

Налог на прибыль рассчитан в размере 573,82 тыс. руб. на основании фактических данных отдельного бухгалтерского учета за 2022 год в части технологических присоединений.

С учетом вышеизложенного, плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 год рассчитана следующим образом:

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – 372,046 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:

- канальная прокладка 50-250 мм в размере 14 039,164 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

- бесканальная прокладка 50-250 мм в размере 38 866,613 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

Итоги проведенной экспертизы предложений об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения на 2023 год

п/п	Наименование	Расчет ТСО, тыс.руб./Гкал/ч	Расчет РСТ, тыс.руб./Гкал/ч	Отклонения, тыс.руб./Гкал/ч(г р 4-гр 3)
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1 072,741	372,046	-774,359
<i>Камчатский Край</i>				
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:			
2.1.1	Подземная прокладка, в том числе:	100 331,046	52 905,777	-47 425,269
2.1.2	канальная прокладка	19 096,881	14 039,164	-5 057,717
2.1.3	50-250 мм	19 096,881	14 039,164	-5 057,717
2.2.1	бесканальная прокладка	81 234,165	38 866,613	-42 367,552
2.2.2	50-250 мм	81 234,165	38 866,613	-42 367,552
3	Налог на прибыль	13 616,635	573,816	-13 042,820

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 05.04.2023 № 02/2282 (вх. от 05.04.2023 № 90/1156). Представители организации присутствовали на заседании Правления.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. ПАО «Камчатскэнерго» до 12:00 6 апреля 2023 года предоставить фактически понесенные расходы по статье «Фонд оплаты труда», в разрезе квалификаций и обоснования необходимости участия данных сотрудников, а также расчет нормо-часов по квалификации привлекаемых сотрудников, обоснование заработной платы, с привязкой к фактическому отдельному учету по видам деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год, а также представить детальный расчет по производственно-изыскательным работам по Елизовскому муниципальному району и Петропавловск-Камчатскому городскому округу в

разбивке по мероприятиям с указанием требований нормативных правовых актов.

2. На заседание Правления Службы пригласить представителей Администрации Петропавловск-Камчатского городского округа, в целях исключения двойного учета расходов по статье «Благоустройство»;

3. Рассмотрение вопроса «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 год» перенести на заседание Правления Службы назначенное на 9:10 7 апреля 2023 года.

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

2. СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей в Камчатском крае при наличии технической возможности подключения на 2023 год

Федорова Е.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей в Камчатском крае при наличии технической возможности подключения на 2023 год.

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

Заявленный перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе теплоснабжения ТСО на территории Камчатского края в 2023 году представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Заявленный ТСО перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе теплоснабжения ТСО на территории Камчатского края в 2023 году

№ п/п	Наименование объекта	Расчет ТСО	Расчет РСТ из ТУ	Заявлено ТСО	Расчет РСТ из ТУ
		Подключаемая тепловая нагрузка к системе ГВС, Гкал/ч	Подключаемая тепловая нагрузка к системе ГВС из схемы ТС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка для ГВС, куб.м в сутки	Подключаемая нагрузка для ГВС из ТУ куб. м/сут.
1	2	3	4	5	6
1	Жилая застройка по ул. Арсеньева в г. Петропавловске-Камчатском	0,232	0,232	222,72	-278,400

№ п/п	Наименование объекта	Расчет ТСО	Расчет РСТ из ТУ	Заявлено ТСО	Расчет РСТ из ТУ
		Подключаемая тепловая нагрузка к системе ГВС, Гкал/ч	Подключаемая тепловая нагрузка к системе ГВС из схемы ТС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка для ГВС, куб.м в сутки	Подключаемая нагрузка для ГВС из ТУ куб. м/сут.
1	2	3	4	5	6
2	Многоквартирный жилой дом в районе ул. Мирная в г. Елизово Камчатского край	0,300	0,300	288	-360,000
3	Многоквартирный жилой дом в районе ул. Жупановская в г. Елизово Камчатского край	0,149	0,149	143,04	-59,59

В соответствии со статьей 83 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» тарифы на подключение к системе централизованного горячего водоснабжения (технологическое присоединение) включает в себя:

- ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (далее - ставка за протяженность сети);

- расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей.

На основании проведенной экспертизы и анализа представленных материалов эксперт Службы представляет следующие выводы и предложения.

Расход на 2023 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них

Рассчитан экспертом Службы в размере 227,30 тыс. руб., предложение организации по расходам на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей рассчитаны в размере 607,07 тыс. руб. Отклонения составляют 379,76 тыс. руб., из них:

- **расходы на оплату труда** приняты в размере 175,23 тыс. руб. на основании численности – 0,137 чел., определенной на уровне трудозатрат на одно технологическое присоединение объекта заявителя в количестве 90 часов.

Отклонено 290,10 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных трудозатрат на одно технологическое присоединение не доказана.

- **отчисления на социальные нужды** приняты в расчет в размере 51,55 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации и с учетом фактических расходов на оплату труда на 2022 год, в размере 29,42 %.

Отклонено 88,98 тыс. руб.

- **денежные выплаты социального характера**, приняты в расчет в размере 0,52 тыс. руб. Отклонено 0,68 тыс. руб.

Расходы, относимые на ставку за протяженность сети

Расходы, относимые на ставку за протяженность сети, были приняты в размере 25 821,38 тыс. руб. Отклонено от предложения организации 263,63 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

Отклонения связаны с вопросом экономической обоснованности затрат на проектно-изыскательские работы в рамках коммерческого предложения, представленного ТСО.

В расчете Службы была учтена минимальная стоимость вышеуказанных работ в рамках коммерческого предложения в размере 880 тыс. руб. на один объект технологического присоединения, учтенный в пропорциях, относимых к нагрузке на технологическое присоединения по объектам заявителя.

Протяженность расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения

Принята в расчет платы в размере 0,794 км, согласно представленным документам (проект договора о подключении к системам теплоснабжения, технические условия, заявка на подключение к системам теплоснабжения). Суммарная подключаемая тепловая нагрузка, заявленная ТСО составляет 0,794 км.

Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей на 2023 год принята в расчет платы в размере 697,992 куб. м/сутки согласно представленным документам (проект договора о подключении к системам теплоснабжения, технические условия, заявка на подключение к системам теплоснабжения). Суммарная подключаемая тепловая нагрузка, заявленная ТСО составляет 653,760 куб. м/сутки. Отклонения в размере 44,23 куб. м/сутки основаны на несоответствии данных из технических условий, с данными, которые брала в расчет организация.

Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем горячего водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км

Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам

централизованных систем горячего водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, с учетом дифференциации:

- бесканальная прокладка трубопроводов диаметром от 70 мм до 100 мм принята в расчет в размере 40 650,78 тыс. руб./ км. Отклонено от предложения организации 41 029,42 тыс. руб.

Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку принята в расчет в размере 0,326 тыс. руб./ куб. м./ сут. Отклонения от предложения организации составили 0,603 тыс. руб./ куб. м./сут., так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

Итоги проведенной экспертизы предложений об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей в Камчатском крае при наличии технической возможности подключения на 2023 год представлены в таблице 2

Таблица 2 – Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Камчатский Край		
			Предложение организации на 2023	Расчет РСТ на 2023	Отклонения (гр 5-гр 4)
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	607,07	227,30	-379,76
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	605,86	226,78	-379,08
1.2	оплата труда и отчисления на социальные нужды всего, в т.ч.:	тыс. руб.	605,86	226,78	-379,08
1.3	оплата труда	тыс. руб.	465,33	175,23	-290,10
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	140,53	51,55	-88,98
1.5	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	1,20	0,52	-0,68
1.6	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	1,20	0,52	-0,68
2	Структура расходов				
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	26 085,00	25 821,38	-263,63

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Камчатский Край		
			Предложение организации на 2023	Расчет РСТ на 2023	Отклонения (гр 5-гр 4)
1	2	3	4	5	6
2.2	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	26 085,00	25 821,38	-263,63
2.3	бесканальная прокладка трубопроводов диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	26 085,00	25 821,38	-263,63
2.4	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	607,07	227,30	-379,76
3	Протяженность сетей	км	0,794	0,794	0,00
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,794	0,794	0,00
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,794	0,794	0,00
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	653,760	697,992	44,23
5	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	81 680,20	40 650,78	-41 029,42
5.1.2	бесканальная прокладка трубопроводов диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб./км	81 680,20	40 650,78	-41 029,42
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м/сут	0,929	0,326	-0,603

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 05.04.2023 № 02/2282 (вх. от 05.04.2023 № 90/1156). Представители организации присутствовали на заседании Правления.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. ПАО «Камчатскэнерго» до 12:00 6 апреля 2023 года предоставить фактически понесенные расходы по статье «Фонд оплаты труда», в разрезе квалификаций и обоснования необходимости участия данных сотрудников, а также расчет нормо-часов по квалификации привлекаемых сотрудников, обоснование заработной платы, с привязкой к фактическому отдельному учету

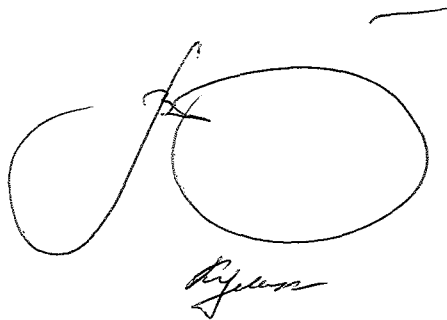
по видам деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год, а также представить детальный расчет по производственно-изыскательным работам по Елизовскому муниципальному району и Петропавловск-Камчатскому городскому округу в разбивке по мероприятиям с указанием требований нормативных правовых актов.

2. На заседание Правления Службы пригласить представителей Администрации Петропавловск-Камчатского городского округа, в целях исключения двойного учета расходов по статье «Благоустройство»;

3. Рассмотрение вопроса «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей в Камчатском крае при наличии технической возможности подключения на 2023 год» перенести на заседание Правления Службы назначенное на 9:10 07 апреля 2023 года.

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

Председатель Правления

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a large loop on the left and a large oval on the right, with a horizontal line above it.

В.А. Губинский

Секретарь Правления

A smaller, more cursive handwritten signature in black ink, located below the larger signature.

А.Ф. Кулик