

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

10.04.2023 № 35

16:00

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» (посредством ВКС);

Басманов Олег Леонидович - директор по инвестициям ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС);

Воркунова Татьяна Павловна - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС).

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. – с учетом дополнительно представленных материалов экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) расчеты скорректированы по нижеперечисленным пунктам:

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

Рассчитаны экспертами Службы в размере 252,276 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 608,062 тыс. руб., из них:

Таблица 1 – 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	252,276	-608,062
1.3	оплата труда	тыс. руб.	659,550	194,479	-465,071
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	199,184	57,217	-141,967
1.5	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	1,604	0,580	-1,024
1.7	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	1,604	0,580	-1,024
2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/час	0,802	0,802	0,000
3	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./Гкал/час	1 072,741	314,559	-758,182

- *расходы на оплату труда* приняты в размере 194,479 тыс. руб., определенной на уровне трудозатрат на 1 технологическое присоединение объекта заявителя в количестве 75 часов.

Отклонено 465,071 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных трудозатрат на 1 технологическое присоединение не представлена.

- *отчисления на социальные нужды* приняты в расчет в размере 57,217 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 141,967 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

- *расходы, не учитываемые в целях налогообложения*, приняты в расчет в размере 0,580 тыс. руб. Отклонено 1,024 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) утверждены в размере 314,559 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) определенных в соответствии с приложением 7.2. Отклонено 758,182 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 экспертами Службы в размере 24 611,48 тыс. руб. в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям.

Отклонено 257,53 тыс. руб. в связи с отсутствием экономической обоснованности расходов, представленных в локальных сметных расчетах по объектам технологического присоединения. В частности, Службой не учтены 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. Организацией была доказана и обоснована зависимость стоимости данных работ от протяженности трассы, уровня изученности местности подключения, минимально необходимого количества образцов грунта, плотности инженерных коммуникаций.

На основании данного анализа в расчете Службы была принята полная стоимость на проектно-изыскательские работы, согласно коммерческому предложению в размере 880 тыс. руб. и 990 тыс. руб. на один объект технологического присоединения. учтенный в пропорциях, относимых к нагрузке на технологическое присоединения по объектам заявителя.

- *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 экспертами Службы в размере 30 687,63 тыс. руб. в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям.

Отклонено 321,10 тыс. руб. в связи с отсутствием экономической обоснованности расходов. Подробный анализ представлен в таблице 2.

Таблица 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

№ п/п	Критерий дифференциации	РАСЧЕТ ТСО			РАСЧЕТ РСТ			ОТКЛОНЕНИЯ		
		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 (включая проектирование)	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 в тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование)	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 в тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование)	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)).
тыс.руб.	Гкал/ч	тыс.руб./Гкал/ч	тыс.руб.	Гкал/ч	тыс.руб./Гкал/ч	тыс.руб.	Гкал/ч	тыс.руб./Гкал/ч		
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	24 611,48	0,802	30 687,63	257,53	0,00	321,10
2.1	канальная прокладка	5 939,13	0,311	19 096,881	5 681,60	0,311	18 268,810	257,53	0,00	828,07
2.1.1	50-250 мм	5 939,13	0,311	19 096,881	5 681,60	0,311	18 268,810	257,53	0,00	828,07
2.1.2	251-400 мм						0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	бесканальная прокладка	18 929,88	0,491	38 553,722	18 929,88	0,491	38 553,730	0,00	0,00	-0,01
2.2.1	50-250 мм	18 929,88	0,491	38 553,722	18 929,88	0,491	38 553,730	0,00	0,00	-0,01
2.2.2	251-400 мм									

3. Налог на прибыль

Налог на прибыль рассчитан в размере 369, 68 тыс. руб. на основании фактических данных раздельного 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) – 314,056 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 18 268,81 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

- бесканальная прокладка 50-250 мм в размере 38 553,73 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 3.

Таблица 3 – Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения на территории Камчатского края на 2023 год

№ п/п	Наименование	Расчет ТСО, тыс.руб./Гкал/ч	Расчет РСТ, тыс.руб./Гкал/ч	Отклонения, тыс.руб./Гкал/ч (гр. 4- гр.5)
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1 072,741	314,56	-758,182
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:			
2.1.2	канальная прокладка			
2.1.3	50-250 мм	19 096,881	18 268,81	-828,071
2.2.1	бесканальная прокладка			
2.2.2	50-250 мм	38 553,722	38 553,73	0,008
3	Налог на прибыль	13 616,635	369,68	-13 246,952

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 10.04.2023 № 02/2399 (вх. от 10.04.2023 № 90/1249). Представители организации присутствовали на заседании Правления.

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

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края при наличии технической возможности подключения на 2023 год» в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «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. – с учетом дополнительно представленных материалов экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) расчеты были скорректированы по нижеперечисленным пунктам:

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

Рассчитаны экспертами Службы в размере 272,78 тыс. руб., предложение организации по расходам на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей рассчитаны в размере 607,07 тыс. руб. Отклонения составляют 334,28 тыс. руб., из них:

- *расходы на оплату труда* приняты в размере 210,29 тыс. руб. определенные на уровне трудозатрат на одно технологическое присоединение объекта заявителя в количестве 108 часов.

Отклонено 255,04 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных трудозатрат на 1 технологическое присоединение не доказана.

- *отчисления на социальные нужды* приняты в расчет в размере 61,87 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 78,66 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

- *денежные выплаты социального характера*, приняты в расчет в размере 0,63 тыс. руб. Отклонено 0,58 тыс. руб., так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку принята в расчет в размере 0,391 тыс. руб./ куб. м. Отклонения от предложения организации составили 0,538 тыс. руб./ куб. м., 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.

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации на 2023	Расчет РСТ на 2023	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	607,07	272,78	-334,28
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	605,86	272,16	-333,70
1.1.5	Оплата труда и отчисления на социальные нужды всего, в т.ч.:	тыс. руб.	605,86	272,16	-333,70
1.1.5.1	оплата труда	тыс. руб.	465,33	210,29	-255,04
1.1.5.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	140,53	61,87	-78,66
1.4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	1,20	0,63	-0,58
1.4.1	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	1,20	0,63	0,58
2	Структура расходов				
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	26 085,00	26 085,00	0,00
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	26 085,00	26 085,00	0,00
2.1.3.2	бесканальная прокладка трубопроводов диаметром от 70 мм	тыс. руб.	26 085,00	26 085,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации на 2023	Расчет РСТ на 2023	Отклонение
1	2	3	4	5	6
	до 100 мм				
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	607,065	272,784	-334,28
3	Протяженность сетей	км	0,794	0,794	0,00
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,794	0,794	0,00
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,794	0,794	0,00
3.1.3.2	бесканальная прокладка трубопроводов диаметром от 70 мм до 100 мм	км	0,794	0,794	0,00
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	653,760	697,992	44,232
5	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	81 680,20	41 065,81	-40 614,39
5.1.2	бесканальная прокладка трубопроводов диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб./км	81 680,20	41 065,81	-40 614,39
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	0,929	0,391	-0,538

ТСО ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Особое мнение представлено письмом от 10.04.2023 № 02/2399 (вх. от 10.04.2023 № 90/1249). Представители организации присутствовали на заседании Правления.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей в Камчатском крае при наличии технической возможности подключения на 2023 год в соответствии с предложениями эксперта.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



В.А. Губинский

Секретарь Правления

А.А. Хоич