

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

30.07.2025 № 57

10:15

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Фёдорова
Наталья Игоревна | - 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; |
| Болелая
Галина Валерьевна | – начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | – начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Лебедева
Ксения Юрьевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Яковлева
Валентина Александровна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Елин
Даниил Тимофеевич | - заместитель начальника отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи). |

Кворум имеется. Правление правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2025 год»

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

2. О выборе метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для МУП «Никольская управляющая организация», осуществляющее деятельность на территории Алеутского муниципального округа, на 2025 год

(Доклад Серета А.А., советник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

Заместителем председателя Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края), Федоровой Н.И. поставлен вопрос о согласовании повестки заседания Правления РСТ Камчатского края на 10 часов 15 минут 30 июля 2025 года.

Члены Правления РСТ Камчатского края проголосовали за отсутствие замечаний и предложений к повестке заседания Правления РСТ Камчатского края на 10 часов 15 минут 30 июля 2025 года.

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

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2025 год»

Затюра О.Б. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 07.07.2025 № ХБ68-04-16Э/7294 проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов (далее – материалы заявки) для установления стандартизированных тарифных ставок на 2025 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», определяющие уровень тарифов, представленные на утверждение в Службу.

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» применяет общую систему налогообложения.

Перечень нормативных правовых актов,
использованных в процессе проведения экспертизы

Материалы на установление платы и стандартизированных тарифных ставок ГРО представило в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»; от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения); приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания).

В соответствии с положениями Методических указаний проведены расчеты стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определение их экономической обоснованности.

Достоверность данных,
представленных в предложение об установлении цен (тарифов)

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» С.Н. Деев.

**Стандартизированные тарифные ставки
за границами земельного участка**

1. Предложение АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

Обозначение	Наименование (показатели) стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер по СССР/ЛСР, в ценах 2025 года, руб, (без	Расчетная величина, на которую рассчитан ЛСР (км/ шт)	Эффективная ставка налога на прибыль	Размер стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению на 2025 год (без НДС)

		НДС)					
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода I-того диапазона диаметров n -ной протяженности и к -того типа прокладки, в расчете на одно подключение							
Подземная прокладка							
С1	100 мм и выше						
	501-1000 м.	руб. /одно присоединение	1 228 403,00	1,00	25%	1 637 870,67	
	менее 100 мм						
	2001-3000 м.	руб. /одно присоединение	14 139 158,00	1,00	25%	18 852 210,67	

100 мм и выше (501-1000 м.)

Расчет стоимости проектно-изыскательских работ (ПИР) к объекту «Здание котельной на газовом топливе» по адресу: Камчатский край, Петропавловск-Камчатский городской округ, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Содружества, кадастровые номера земельных участков 41:01:0010114:5806, 41:01:0010114:5807 (код стройки ТП-ХБ22/100/2023) производился на основе укрупненных сметных нормативов.

Укрупненные нормативы цены строительства сборник «НЦС 81-02-15-2025. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденного приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 132/пр (с учетом положений, указанных в технической части сборника 15).

К показателям НЦС сборника применены поправочные коэффициенты нескольких ценообразующих или усложняющих коэффициентов, размер которых больше единицы, значение общего ценообразующего или усложняющего коэффициента определяется по формуле:

$$K_{\text{ценообр/услож}}^{\text{общ}} = 1 + \sum (K_{\text{ценообр/услож}}^i - 1), \text{ где:}$$

$K_{\text{ценообр/услож}}^{\text{общ}}$ – общий ценообразующий/усложняющий коэффициент;

$K_{\text{ценообр/услож}}^i$ – ценообразующие или усложняющие коэффициенты, приведенные в технической части настоящего сборника.

1) Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб при укладке в траншею со стационарного установленного барабана, разработка сухого грунта одноковшовым экскаватором в отвал, с креплением: диаметром 160 мм и глубиной 2,5 м экспертом принято – 324,76 тыс. рублей (НЦС 15 (2025) 02-009-12)

$$324,76 \text{ тыс. рублей} * 0,4757 \text{ км} = 154,49 \text{ тыс. рублей}$$

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$$C = 154,49 \times 1,71 \times 1,01 \times 1,02 = 272,153 \text{ тыс. руб. (без НДС), где:}$$

1,71 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края (пункт 29 технической части сборника, Таблица 10);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 30 технической части

сборника, Таблицы 12);

1,02 – коэффициент, учитывающий сейсмичность районов (пункт 32 технической части сборника).

2) Трубопроводы наружных сетей газоснабжения из полиэтиленовых труб: прокладка методом горизонтального направленного бурения, с устройством рабочего и приемного котлованов в сухом грунте, с креплением котлованов: диаметром 160 мм и глубиной 2,0 м принято в размере 78,37 тыс. рублей (НЦС 15 (2025) 06-001-05)

$$78,37 \text{ тыс. рублей} * 0,5 \text{ м} = 39,19 \text{ тыс. рублей}$$

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$$C = 39,19 \times 1,71 \times 1,01 \times 1,02 = 69,029 \text{ тыс. руб. (без НДС), где:}$$

1,71 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края (пункт 29 технической части сборника, Таблица 10);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 30 технической части сборника, Таблицы 12);

1,02 – коэффициент, учитывающий сейсмичность районов (пункт 32 технической части сборника).

3) Показателями НЦС «Трубопроводы наружных инженерных сетей газоснабжения: прокладка бестраншейными методами» предусмотрена прокладка трубопровода методом горизонтального направленного бурения протяженностью 100 м. При расчете стоимости прокладки трубопровода протяженностью более или менее 100 м рекомендуется добавлять или вычитать на каждый метр прокладки трубопровода показатели стоимости 1 м (пункт 24 технической части сборника, Таблица 9)

$$0,68 \text{ тыс. рублей} * 3,8 \text{ м} = 2,58 \text{ тыс. рублей}$$

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$$C = 39,19 \times 1,71 \times 1,01 \times 1,02 = 69,029 \text{ тыс. руб. (без НДС), где:}$$

1,71 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края (пункт 29 технической части сборника, Таблица 10);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 30 технической части сборника, Таблицы 12);

1,02 – коэффициент, учитывающий сейсмичность районов (пункт 32 технической части сборника).

Для определения потребности в денежных средствах на выполнение проектных работ и инженерных изысканий в обоснование представлены сметы №№ 1-3 на общую сумму 315,164 тыс. рублей

Итого скорректированные расходы, относимые на подготовку проектной документации и выполнение инженерных изысканий, составили 660 898,94

рублей. С учетом применения эффективной ставки налога на прибыль 25% размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода 100 мм и выше диапазона диаметров 501-1000 м протяженности и тип прокладки - подземный, в расчете на одно подключение, составил **881 198,59 рублей**.

менее 100 мм (2001-3000 м.)

Расчет стоимости проектно-изыскательских работ (ПИР) к объекту «Подземная прокладка газопровода диаметром 63 мм 2206 метров и 29 метров ННБ в футляре. Распределительный газопровод к объекту кафе «Уют» по адресу: Камчатский край, Елизовский район, г. Елизово, ул. Магистральная, д. 71 (ЕР-00041983) производился на основе укрупненных сметных нормативов.

1) Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб при укладке в траншею со стационарного установленного барабана, разработка сухого грунта одноковшовым экскаватором в отвал, с креплением: диаметром 63 мм и глубиной 2,5 м (НЦС 15 (2025) 02-009-06)

$$265,21 \text{ тыс. рублей} * 2,206 \text{ км} = 585,05 \text{ тыс. рублей}$$

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$$C = 585,05 * 1,71 * 1,01 * 1,02 = 1\ 030,65 \text{ тыс. руб. (без НДС), где:}$$

1,71 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края (пункт 29 технической части сборника, Таблица 10);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 30 технической части сборника, Таблицы 12);

1,02 – коэффициент, учитывающий сейсмичность районов (пункт 32 технической части сборника).

2) Трубопроводы наружных сетей газоснабжения из полиэтиленовых труб: прокладка методом горизонтального направленного бурения в футляре, с устройством рабочего и приемного котлованов в сухом грунте, с креплением котлованов: диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м (НЦС 15 (2025) 05-001-02)

$$18,01 \text{ тыс. рублей} * 2,9 \text{ м} = 52,23 \text{ тыс. рублей}$$

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$$C = 52,23 * 1,71 * 1,01 * 1,02 = 92,01 \text{ тыс. руб. (без НДС), где:}$$

1,71 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края (пункт 29 технической части сборника, Таблица 10);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 30 технической части сборника, Таблицы 12);

1,02 – коэффициент, учитывающий сейсмичность районов (пункт 32 технической части сборника).

Итого скорректированные расходы, относимые на подготовку проектной документации и выполнение инженерных изысканий, составили 1 122 660,00 рублей. С учетом применения эффективной ставки налога на прибыль 25% размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода менее 100 мм диапазона диаметров 2001-3000 м протяженности и тип прокладки - подземный, в расчете на одно подключение, составил **1 496 880,00 рублей**.

С учетом вышеизложенного, при установлении размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение эксперт предлагает внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2025 год» изменения, добавив стандартизированные тарифные ставки подземной прокладки протяженностью 501-1000 м и 2001-3000 м.

С1	размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
	Подземная прокладка		
	501-1000 м		
	100 мм и выше	руб.	881 198,59
	2001-3000 м		
	менее 100 мм	руб.	1 496 880,00

2. ПРЕДЛОЖЕНИЕ АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

Обозначение	Наименование (показатели) стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер по ССР/ЛСР, в ценах 2025 года, руб. (без НДС)	Расчетная величина, на которую рассчитан ЛСР (км/шт)	Эффективная ставка налога на прибыль	Размер стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению на 2025 год (без НДС)
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со <u>строительством газопроводов</u> i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров), n-ной протяженности <u>бестраншейным способом</u> , в расчете на 1 км					
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)					
	в грунтах I и II группы					
	160-219 мм	руб./км	2 556 835,96	0,0662	25%	51 497 199,60

Расчет стоимости работ и затрат на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: Подземная прокладка газопровода диаметром 160 мм 66,2

метра ННБ (безфутлярный 54м и 12,2 м в футляре). Распределительный газопровод к объекту «Здание котельной на газовом топливе» по адресу: Камчатский край, Петропавловск-Камчатский городской округ, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Содружества, кадастровые номера земельных участков 41:01:0010114:5806, 41:01:0010114:5807 (ЕР-00029198) производился на основе укрупненных сметных нормативов.

1) Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб. при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учёта врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (НЦС 15 (2025) 03-001-08)

$1\ 706,23 \text{ тыс. рублей} * 54 \text{ м} = 921,36 \text{ тыс. рублей}$

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$C = 921,36 \times 1,71 \times 1,01 \times 1,02 = 1623,11 \text{ тыс. руб. (без НДС)}$, где:

1,71 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края (пункт 29 технической части сборника, Таблица 10);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 30 технической части сборника, Таблицы 12);

1,02 – коэффициент, учитывающий сейсмичность районов (пункт 32 технической части сборника).

Всего расходы на выполнение строительно-монтажных работ без учета проектных и изыскательских работ, экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности определения сметной стоимости и затрат на проведение строительного контроля при осуществлении строительства составили 1 516,11 тыс. рублей.

Для определения потребности в денежных средствах на выполнение строительно-монтажных работ в обоснование представлен сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС на общую сумму 904,293 тыс. рублей

Итого скорректированные расходы, относимые на выполнение строительно-монтажных работ, составили 2 420 406,11 рублей. С учетом применения эффективной ставки налога на прибыль 25% размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода 160-219 мм диапазона диаметров n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км, составил **48 749 367,70 рублей.**

С учетом вышеизложенного, при установлении размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км эксперт предлагает внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «Об установлении размера платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2025 год» изменения, добавив стандартизированные тарифные ставки из полиэтиленового газопровода (в грунтах I и II группы) диапазона диаметров 160-224 мм.

С4	размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		
	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы)		
	160-224 мм	руб./км	48 749 367,70

внутри границ земельного участка

1. Стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг)

Затраты на строительные-монтажные работы (прокладку газопровода по диапазонам наружных диаметров 26-38 мм и 46-57 мм (сталь) и устройств системы электрохимической защиты от коррозии составили – **5 061 889 рублей** и **7 786 528 рублей**, соответственно. В обоснование представлены локальные сметные расчеты (смета) № 02-01-01. Для пересчета в текущие цены применен индекс изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве (Письмо Минстроя России от 25.02.2025 № 10314-ИФ/09).

А также учтены затраты на:

- строительный контроль в размере 2,14%;
- Резерв на непредвиденные затраты в размере 2%.

2. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио)

В соответствии с п.39 Методических указаний предусмотрена дифференциация стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования по следующим критериям:

- по видам работ, а именно: установка плиты газовой, установка газового котла (колонки), установка газового конвектора, установка иного газового оборудования;
- при установке плиты газовой, по видам плит;
- при установке газового котла, по видам котлов (настенный, напольный).

В соответствии с положениями Методических указаний проведены расчеты стандартизированной тарифной ставки на установку газового котла настенного в утепленном шкафу и определение ее экономической обоснованности (без учета стоимости оборудования и без НДС). В обоснование представлен локальный ресурсный сметный расчет (смета) № 1 стоимости установки газового котла на общую сумму 29 248,90 рублей.

По итогам проведенного Службой расчета скорректированные расходы на установку газового котла настенного в утепленном шкафу (без учета установки счетчиков) составили **26 384,89 рублей**.

ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 29.07.2025 № ХБ68-04-16Э/8248 АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» представило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей общества.

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

После обсуждения РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2025 год» в соответствии с предложением эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

О выборе метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для МУП «Никольская управляющая организация», осуществляющее деятельность на территории Алеутского муниципального округа, на 2025 год

Середа А.А. – выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно подпункту б пункта 37 Основ ценообразования метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 года в

отношении указанных объектов.

На основании вышеизложенного, экспертом предлагается выбрать метод экономически обоснованных расходов (затрат) для организации МУП «Никольская управляющая организация», осуществляющее деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Алеутского муниципального округа, на 2025 год.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Выбрать метод регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для МУП «Никольская управляющая организация», осуществляющее деятельность на территории Алеутского муниципального округа, на 2025 год в соответствии с предложением эксперта.

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

Заместитель председателя Правления



Н.И. Федорова

Секретарь Правления



К.Ю. Лебедева