

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

06.06.2022 № 23

Присутствовали:

- Губинский Владимир Александрович - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;
- Лопатникова Марина Викторовна - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления;
- Яковлева Татьяна Владимировна - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Зенькова Ульяна Владимировна - консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член 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, член Правления (письменное мнение);
- Хоич Анастасия Анатольевна - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;
- Корней Кристина Александровна - специалист 1 разряда отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);

Приглашенные:

- Забаяев Виктор Алексеевич - начальник управления технологического присоединения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- Иваненко Валерия Валентиновна - заместитель начальника управления технологического присоединения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- Каткова Надежда Константиновна - начальник аналитического отдела управления технологического присоединения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- Леонова Галина Александровна - главный специалист аналитического отдела управления технологического присоединения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

Повестка:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.11.2021 № 190 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным тарифным ставкам, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2022 год»

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

СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.11.2021 № 190 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным тарифным ставкам, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2022 год»

Яковлева Т.В. - экспертом Службы в целях приведения в соответствие с требованиями действующего законодательства (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) предлагается внести в приложения 2, 3 к постановлению

Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 12.11.2021 № 190 «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 2022 год»-изменения по отдельным позициям стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя.

Эксперт предлагает внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 12.11.2021 № 190 «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 2022 год» изменения, изложив их в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок в текущих ценах, руб.	
С ₁	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)			
	Надземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	162 214,44
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше , при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	166 067,28
	Подземная прокладка			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок в текущих ценах, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	234 013,18
		101-500 м		449 391,32
		501-1000 м		868 952,85
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше , при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	240 071,92
101-500 м		470 471,08		
C₂	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством <u>СТАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ</u> i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 831 564,13
		51-100 мм		6 217 989,08
		101-158 мм		8 075 628,14
C₃	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством <u>ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА</u> j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	4 398 667,11
		110-159 мм		7 688 816,84
		160-224 мм		14 886 004,78
C₄	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			
	полиэтиленовый газопровод			
	в грунтах I и II группы	до 109 мм	руб./км	26 963 110,00
		110-159 мм		41 335 070,00
C₅	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³			
	пропускной способностью:	до 40 м ³ /ч	руб./куб.м	11 724,45

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок в текущих ценах, руб.	
С7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	6 332,46
		101-158 мм		6 332,46
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм		6 332,46
		101-158 мм		6 332,46
		219-272 мм		6 332,46
	Подземная прокладка			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	426-529 мм	руб.	6 332,46
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	6 332,46
225-314 мм		6 332,46		
315-399 мм			6 332,46	
С7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)			
	Стальные газопроводы			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок в текущих ценах, руб.
Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	18 355,89
		101-158 мм	21 872,84
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	28 846,50
		101-158 мм	41 793,32
		219-272 мм	91 308,59
Подземная прокладка			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	426-529 мм	руб. 227 117,40
Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	17 489,74
		225-314 мм	руб. 73 063,25
		315-399 мм	69 257,57

В результате приведения в соответствие с требованиями Методических указаний:

- ставка $C_{1гнб}$ исключена;
- по ставке C_4 скорректированы диапазоны диаметров; размерность показателя, и, соответственно, размер ставок с учетом изменения размерности;
- по ставке C_5 скорректирован диапазон пропускной способности;
- ставка C_7 исключена;
- ставка $C_{7.1}$ дифференцирована аналогично ставке $C_{7.2}$;
- по ставке $C_{7.2}$ исключен диаметр «до 32 мм «от крана»», как отсутствующий диапазон в дифференциации для данной ставки; исправлена техническая ошибка набивки по диапазону «101-158 мм».

Эксперт предлагает внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 12.11.2021 № 190 «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 2022 год» изменения, изложив их в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 год, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя с максимальным расходом газа не более 42 м³/час (без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок в текущих ценах, руб.	
С _{пр}	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления	руб./объект	32 299,39	
С _г	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии			
	Стальные газопроводы по диапазонам наружных диаметров:	46-57 мм	руб./км	2 677 090,00
		58-76 мм		3 451 560,00
Полиэтиленовые газопроводы по диапазонам наружных диаметров:	64-90 мм	4 293 420,00		
С _{прг}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	23 385,81
		11-20 куб. метров в час		23 385,81
		21-31 куб. м в час		23 385,81
32-49 куб. метров в час		27 604,15		
С _{оу}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	руб./шт	13 269,07	
С _{г окс}	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя			
	Стальные газопроводы по диапазонам диаметров:	11-15 мм	руб./км	1 267 580,00
		16-20 мм		1 315 370,00
		21-25 мм		1 329 920,00
26-32 мм		1 367 320,00		
С _{пу}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа	руб./шт.	1 183,42	

В результате приведения в соответствие с требованиями Методических указаний:

- по ставке С_{пр} исключена дифференциация;
- по ставке С_г скорректированы диапазоны наружных диаметров газопроводов и размерность показателя, и, соответственно, размер ставок с учетом изменения размерности;

- по ставке С_{спрг} исправлена техническая ошибка набивки. Размер ставки рассчитан с учетом стоимости оборудования;
- по ставке Со_у исключена дифференциация по диаметрам вводного газопровода; уточнена единица измерения. Размер ставки принят на уровне минимального значения диапазонов ввиду отсутствия фактически сложившихся затрат организации по данному виду ставки за 2018-2020 годы;
- по ставке С_{внутр} скорректировано обозначение ставки на С_{окс}; скорректированы диапазоны диаметров внутренних газопроводов и размерность показателя, и, соответственно, размер ставок скорректирован с учетом изменения размерности;
- по ставке С_{пу} исключена дифференциация по диаметрам пропускной способности. Размер ставки принят на уровне минимального значения диапазонов ввиду отсутствия фактически сложившихся затрат организации по данному виду ставки за 2018-2020 годы. Размер ставки рассчитан без учета стоимости прибора учета;
- ставка С_{пго} – исключена.

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 06.06.2022 № ХБ 37-1-16 общество проинформировало об участии в заседании Правления Службы посредством аудио связи представителей АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» Забаева В.А., Иваненко В.В., Катковой Н.К., Леоновой Г.А.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Газпром газораспределение Дальний Восток».

Представители АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» высказали возражения:

- в части исключения ставки С_{1гнб}, исключения диапазона пропускной способности «до 5 м³/ч включительно» по ставке С₅, исключения диаметра «до 32 мм «от края»» по ставке С_{7,2}; относительно величины принимаемых ставок Со_у и С_{пу} на уровне минимального значения диапазонов. Возражения отклонены Правлением Службы ввиду того, что предлагаемые к установлению АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» ставки противоречат действующему законодательству, отсутствуют в Методических указаниях и недопустимы к утверждению.

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

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.11.2021 № 190 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок,

объектов на территории Камчатского края на 2022 год» в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:



А.А. Хоич