



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.12.2024 № 266-Н

г. Петропавловск-Камчатский

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 Федеральным законом 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 и тарифов на услуги по его транспортировке 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», от 30.01.2018 № 82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры», 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», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 114, на основании заявлений АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 30.09.2024 № ХБ68-04-04Э/10027 и от 11.10.2024 № ХБ68-04-04Э/10463 (вх. РСТ Камчатского края от 30.09.2024 № 90/3463 и от 14.10.2024 № 90/3625)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить на 2025 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению 1.

2. Определить на 2025 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 567 103,81 рублей.

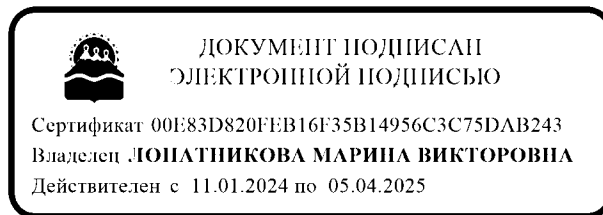
3. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка

согласно приложению 2.

4. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/час согласно приложению 3.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Руководитель



М.В. Лопатникова

Приложение 1 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края
от 11.12.2024 № 266-Н

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2025 год

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб. *
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	85 600,63
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенного в данной точке подключения (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	85 600,63

Размер платы установлен с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях применяется без налога на добавленную стоимость.

Приложение 2 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края
от 11.12.2024 № 266-Н

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2025 год,
за границами земельного участка
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль)
С0	размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	4 651,57
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)		
	Наземная прокладка		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	203 134,40
	100 мм и выше		207 959,14
	Подземная прокладка		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	287 577,70
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	552 254,91
1001-2000 м			
менее 100 мм	руб	3 747 769,31	
С2	размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	6 050 366,63
51-100 мм	7 786 528,88		
С3	размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км		
	109 мм и менее		5 508 267,72

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль)
	110 - 159 мм	руб./км	9 628 385,26
	160 - 224 мм		18 641 124,11
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)		
	109 мм и менее	руб./км	74 945 422,68
С5	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 м ³		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³	14 682,05
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим		
С7.1.	размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	7 483,77
С7.2.	стандартизированная тарифная ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
	Стальной газопровод (надземная прокладка)		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	11 152,56

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль)
	с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который		
	до 100 мм	руб.	11 152,56
	159-218 мм		42 401,02
	273-324 мм		75 573,31
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	20 669,57
	110-159 мм		24 301,33
	160-224 мм		30 102,24
	с давлением от 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	20 669,57
	110-159 мм		24 301,33
	160-224 мм		30 102,24
<*> Стандартизированные тарифные ставки (С1,С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2.)			

Приложение 3 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края
от 11.12.2024 № 266-Н

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского
края на 2025 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.
C_{сп}	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления		руб./объект	37 211,78
C_г	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии			
	Стальные газопроводы наземная (надземная) прокладка			
	наружных диаметров	25 мм и менее	руб./км	4 216,18
	Полиэтиленовые газопроводы наземная (надземная) прокладка			
	наружных диаметров	64-90 мм	руб./км	4 946,40
C_{спрг}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без учета оборудования)			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	20 143,21
		11-20 куб. метров в час		20 143,21
		21-31 куб. м в час		20 143,21
		32-49 куб. метров в час		20 143,21
C_{оу}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств		руб./шт	2 691,97
C_{г_окс}	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя			
	Стальные газопроводы по диапазонам диаметров:	21-25 мм	руб./км	3 025 183
C_{пу}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа		руб./шт.	1 363,40
C_{гно}	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без учета оборудования)			
	установка плиты газовой до 2-х конфорок		руб./шт.	5 426,98
	установка плиты газовой до 4-х конфорок			6 033,75
	установка газового котла настенного			16 778,31
	установка газового котла напольного			23 633,52