

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 110-571От « 16 » 12 20 24 г.**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ****П Р И К А З**13.12.2024№ 152-пр/г

г. Благовещенск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», на территории Амурской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), на основании Положения об управлении государственным регулированием цен и тарифов Амурской области, утвержденного постановлением Губернатора области от 22.12.2008 № 491, и решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 13.12.2025 № 141-24/г

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на 2025 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Амурской области 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 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка Заявителя на территории Амурской области на 2025 год, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка на территории Амурской области на 2025 год, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и размещению на официальном сайте управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (www.tarif.amurobl.ru).

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1
к приказу управления
государственного
регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 13.12.2024 № 152-пр/г

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний
Восток» до границ земельного участка на территории
Амурской области на 2025 год

№ п/п	Категория заявителей	Размер платы, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя	34 827,59
2	Прочие Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя	34 827,59

Примечание:

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитан с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев – без учета налога на добавленную стоимость.

2. Указанные размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Амурской области применяются только при выполнении следующих условий:

– расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), не более 200 метров,

– мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной

(межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. В плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

4. Фактические за 2023 год и плановые выпадающие доходы на 2025 год у АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Амурской области отсутствуют.

Приложение № 2
к приказу управления
государственного
регулирующего цен и
тарифов Амурской области
от 13.12.2024 № 152-пр/г

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» до границ земельного участка Заявителя на территории Амурской области на 2025 год, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (без НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
1	2	3	4	5
C ₀	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без налога на прибыль)		руб.	5 259,58
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка 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 (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	148 733,35
		101 - 500 м		309 215,38
строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	162 342,37	
	101 - 500 м		339 017,87	

1	2	3	4	5
Подземная прокладка				
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	359 247,02
		101 - 500 м		649 443,32
		501 - 1000 м		1 373 265,90
		1001 - 2000 м		2 136 303,80
		2001 - 3000 м		2 734 883,13
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	380 644,85
		101 - 500 м		694 107,64
		501 - 1000 м		1 478 360,45
		1001 - 2000 м		2 289 211,96
		2001 - 3000 м		2 930 114,49
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов 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	4 216 589,26
		51 - 100 мм		5 258 389,06
		101 - 158 мм		9 292 975,97
		159-218 мм		13 436 286,55
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	7 779 910,31
		51 - 100 мм		8 506 383,42
		101 - 158 мм		11 429 595,51
		159-218 мм		13 015 840,57
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	4 259 182,25
		110 - 159 мм		5 048 654,36
		160 - 224 мм		6 187 217,15
		225 - 314 мм		8 313 391,05

1	2	3	4	5
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка 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 (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	109 мм и менее	руб./км	46 938 494,26
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка 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			
	пропускной способностью:	до 40 м ³ /ч	руб./м ³	19 902,32
		40-99 м ³ /ч		8 839,30
		100-399 м ³ /ч		1 977,09
		400-999 м ³ /ч		805,71
С ₇	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 ставкам (без налога на прибыль):			
С _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	10 459,52	
С _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные 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)			

1	2	3	4	5
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка				
при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:	до 100 мм	руб.	9 865,76	
	101-158 мм		25 070,04	
при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:	159-218 мм	руб.	30 298,96	
	273-324 мм		45 530,94	
Полиэтиленовые газопроводы				
при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диаметром:	110-159 мм	руб.	21 256,76	
	160-224 мм		23 512,09	
при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:	110-159 мм	руб.	22 203,59	
	160-224 мм		28 142,29	

Приложение № 3
к приказу управления
государственного
регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 13.12.2024 № 152-пр/г

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», на территории Амурской области на 2025 год (без НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок	
1	2	3	4	
C ^{пр}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб. за одно присоединение	21 496,21	
C ^г	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии			
	стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, диаметром:	46-57 мм	руб./м	4 195,69
	полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	33-63 мм	руб./м	4 259,18
C ^{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)			
	пропускной способностью:	до 10 м ³ в час	руб. за одно присоединение	6 002,10
C ^{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб. за одно присоединение	3 845,18	

1	2	3	4	
C ^г _{окс}	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя			
	стальные газопроводы диаметром:	21-25 мм	руб./м	
		26-35 мм	1 350,36	
C ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	руб. за одно присоединение	899,98	
C ^{гн} _о	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)			
	установка плиты газовой	1, 2 конфорки	руб. за одно присоединение	
		3, 4 конфорки		4 836,50
	установка газового котла (колонки)	настенный	руб. за одно присоединение	5 290,89
		напольный		12 994,47
			17 876,64	