



Государственная регистрация:
« 12 » декабря 20 23 года
№ 230210197

ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 декабря 2023 года № 57-2
г. Курган

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, 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», 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 августа 2018 года № 1151/18, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее

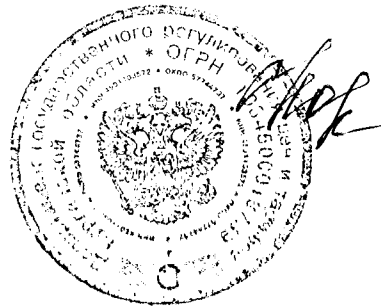
подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия 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), кроме случаев технологического присоединения в пределах границ земельного участка Заявителя согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 17 ноября 2022 года № 52-147 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2023 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Исполняющий обязанности директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области



О.В. Королева

Приложение 1 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 12 декабря 2023 года № 57-2
 «Об установлении
 стандартизированных тарифных
 ставок, используемых для
 определения величины платы за
 технологическое присоединение
 газоиспользующего оборудования к
 газораспределительным сетям
 Акционерного общества
 «Газпром газораспределение
 Курган» на территории
 Курганской области на 2024 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган»
 на 2024 год (без НДС)**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C ₁):		
1.1.	Диаметром менее 100 мм		
1.1.1.	наземная (надземная) прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.1.1.	до 100 м	руб.	9 000,80
1.1.1.2.	101 - 500 м		49 745,67
1.1.1.3.	501 - 1000 м		83 806,22
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		355 094,18
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		394 582,14
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		537 048,26
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		600 388,07
1.1.1.8.	5001 м и более		1 449 406,46
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб.	12 035,79
1.1.2.2.	101 - 500 м		13 914,22
1.1.2.3.	501 - 1000 м		40 636,00
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		591 872,66
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		657 603,11
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		895 080,06
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		1 000 597,03
1.1.2.8.	5001 м и более		2 415 693,40
1.2.	Диаметром 100 мм и выше		
1.2.1.	наземная (надземная) прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.1.1.	до 100 м	руб.	12 347,00

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.2.	101 – 500 м		55 721,17
1.2.1.3.	501 - 1000 м		93 118,15
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		394 582,14
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		438 402,45
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		596 702,96
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		667 064,31
1.2.1.8.	5001 м и более		1 610 495,32
1.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб.	12 035,79
1.2.2.2.	101 - 500 м		26 594,67
1.2.2.3.	501 - 1000 м		40 636,00
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		657 603,11
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		730 703,79
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		994 521,27
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 111 790,94
1.2.2.8.	5001 м и более		2 684 092,77
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	наземная (надземная) прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 387 030,40
2.1.2.	51 – 100 мм		2 387 030,40
2.1.3.	101 – 158 мм		4 482 328,01
2.1.4.	159 – 218 мм		4 817 159,73
2.1.5.	219 – 272 мм		6 338 780,87
2.1.6.	273 – 324 мм		8 044 664,11
2.1.7.	325 – 425 мм		10 119 685,10
2.1.8.	426 – 529 мм		12 001 910,91
2.1.9.	530 мм и выше		13 549 874,34
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 859 079,32
2.2.2.	51 – 100 мм		2 859 079,32
2.2.3.	101 – 158 мм		2 859 079,32
2.2.4.	159 – 218 мм		4 280 859,36
2.2.5.	219 – 272 мм		5 481 105,52
2.2.6.	273 – 324 мм		8 067 386,55
2.2.7.	325 – 425 мм		9 592 506,11
2.2.8.	426 – 529 мм		13 696 838,27
2.2.9.	530 мм и выше		16 852 166,59
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов (С ₃):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 602 801,17
3.2.	110 – 159 мм		3 728 686,58
3.3.	160 – 224 мм		6 873 531,85
3.4.	225 – 314 мм		13 995 258,53
3.5.	315 – 399 мм		26 003 855,59
3.6.	400 мм и выше		27 740 877,52
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
4.1.	стальные по диапазонам диаметров строящихся газопроводов, по типам и категориям грунтов		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	-
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		-
4.1.1.2.	в грунтах III группы		-
4.1.1.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.1.2.	51 – 100 мм		

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.2.2.	в грунтах III группы		-
4.1.2.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.1.3.	101 - 158 мм		
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.3.2.	в грунтах III группы		-
4.1.3.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.1.4.	159 - 219 мм		
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.4.2.	в грунтах III группы		-
4.1.4.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.2.	полиэтиленовые по диапазонам диаметров строящихся газопроводов, по типам и категориям грунтов		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	2 433 713,47
4.2.1.2.	в грунтах III группы		-
4.2.1.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.2.2.	101 - 158 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	3 968 875,39
4.2.2.2.	в грунтах III группы		-
4.2.2.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.2.3.	159-219 мм		
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	7 075 832,82
4.2.3.2.	в грунтах III группы		-
4.2.3.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа по диапазонам максимального часового расхода газа (С ₅):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	15 200,88
5.2.	40 - 99 м ³ /час		6 013,09
5.3.	100 - 399 м ³ /час		6 634,85
5.4.	400 - 999 м ³ /час		2 104,14
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час		955,40
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час		514,17
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час		342,84
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час		263,20
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час		225,30
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час		212,38
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час		107,95
5.12.	30000 м ³ /час и выше		71,97
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по выходной мощности (С ₆):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	1 214,28
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		305,53
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		78,55
6.4.	свыше 3 кВт		33,85
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1}):		
7.1.	Стальные газопроводы		
7.1.1.	наземная (надземная) прокладка		
7.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	4 523,97
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм		4 523,97

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки	
7.1.1.1.3.	159 – 218 мм		4 523,97	
7.1.1.1.4.	219 – 272 мм		4 523,97	
7.1.1.1.5.	273 – 324 мм		4 523,97	
7.1.1.1.6.	325 – 425 мм		4 523,97	
7.1.1.1.7.	426 – 529 мм		4 523,97	
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 523,97	
7.1.1.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром			
7.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	4 523,97
7.1.1.2.2.	108 – 158 мм	4 523,97		
7.1.1.2.3.	159 – 218 мм	4 523,97		
7.1.1.2.4.	219 – 272 мм	4 523,97		
7.1.1.2.5.	273 – 324 мм	4 523,97		
7.1.1.2.6.	325 – 425 мм	4 523,97		
7.1.1.2.7.	426 – 529 мм	4 523,97		
7.1.1.2.8.	530 мм и выше	4 523,97		
7.1.2.	подземная прокладка			
7.1.2.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром			
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	3 763,94	
7.1.2.1.2.	108 – 158 мм		3 763,94	
7.1.2.1.3.	159 – 218 мм		3 763,94	
7.1.2.1.4.	219 – 272 мм		3 763,94	
7.1.2.1.5.	273 – 324 мм		3 763,94	
7.1.2.1.6.	325 – 425 мм		3 763,94	
7.1.2.1.7.	426 – 529 мм		3 763,94	
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		3 763,94	
7.1.2.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром			
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	3 763,94	
7.1.2.2.2.	108 – 158 мм		3 763,94	
7.1.2.2.3.	159 – 218 мм		3 763,94	
7.1.2.2.4.	219 – 272 мм		3 763,94	
7.1.2.2.5.	273 – 324 мм		3 763,94	
7.1.2.2.6.	325 – 425 мм		3 763,94	
7.1.2.2.7.	426 – 529 мм		3 763,94	
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		3 763,94	
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы			
7.2.1.	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром			
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	3 763,94	
7.2.1.2.	110 – 159 мм		3 763,94	
7.2.1.3.	160 – 224 мм		3 763,94	
7.2.1.4.	225 – 314 мм		3 763,94	
7.2.1.5.	315 – 399 мм		3 763,94	
7.2.1.6.	400 мм и выше		3 763,94	
7.2.2.	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром			
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	3 763,94	
7.2.2.2.	110 – 159 мм		3 763,94	
7.2.2.3.	160 – 224 мм		3 763,94	
7.2.2.4.	225 – 314 мм		3 763,94	
7.2.2.5.	315 – 399 мм		3 763,94	
7.2.2.6.	400 мм и выше		3 763,94	
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента,			

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
	посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, в зависимости от способа врезки, диаметра газопровода, типа прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С _{7.2}):		
8.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.	наземная (надземная) прокладка		
8.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	26 818,41
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		51 598,18
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		51 598,18
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		51 598,18
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		51 598,18
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		51 598,18
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		51 598,18
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		51 598,18
8.1.1.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	26 818,41
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		51 598,18
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		51 598,18
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		51 598,18
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		51 598,18
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		51 598,18
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		51 598,18
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		51 598,18
8.1.2.	подземная прокладка		
8.1.2.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	29 943,45
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		58 511,49
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		58 511,49
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		58 511,49
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		58 511,49
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		58 511,49
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		58 511,49
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		58 511,49
8.1.2.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	29 943,45
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		58 511,49
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		58 511,49
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		58 511,49
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		58 511,49
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		58 511,49
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		58 511,49
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		58 511,49
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1.	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	13 361,46
8.2.1.2.	110 – 159 мм		14 245,55
8.2.1.3.	160 – 224 мм		16 785,64
8.2.1.4.	225 – 314 мм		20 075,34

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.2.1.5.	315 – 399 мм		25 919,98
8.2.1.6.	400 мм и выше		351 347,33
8.2.2.	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	16 969,54
8.2.2.2.	110 – 159 мм		17 904,08
8.2.2.3.	160 – 224 мм		20 844,03
8.2.2.4.	225 – 314 мм		28 403,88
8.2.2.5.	315 – 399 мм		55 438,59
8.2.2.6.	400 мм и выше		330 522,63
9.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений нему (СО)	руб.	5 279,00

Примечание:

Величина платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с положениями раздела V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18.

Приложение 2 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 12 декабря 2023 года № 57-2
 «Об установлении
 стандартизированных тарифных
 ставок, используемых для
 определения величины платы за
 технологическое присоединение
 газоиспользующего оборудования к
 газораспределительным сетям
 Акционерного общества
 «Газпром газораспределение
 Курган» на территории
 Курганской области на 2024 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на 2024 год (без
 НДС) внутри границ земельного участка Заявителей, максимальный расход газа
 газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час и более 42 м³/час,
 в зависимости от цели использования газа**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
На коммунально-бытовые нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):	руб.	2 618,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 487 015,14
2.1.1.2.	26 - 38 мм		1 661 380,63
2.1.1.3.	39 - 45 мм		1 744 154,68
2.1.1.4.	46 - 57 мм		1 905 600,33
2.1.1.5.	58 - 76 мм		2 289 520,37
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	-
2.1.2.2.	26 - 38 мм		-
2.1.2.3.	39 - 45 мм		-
2.1.2.4.	46 - 57 мм		-
2.1.2.5.	58 - 76 мм		-
2.2.	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	2 567 663,72
2.2.2.	33 – 63 мм		3 949 401,88
2.2.3.	64 – 90 мм		4 414 290,56

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	2 499,02
3.2.	11 - 20 м ³ в час		2 499,02
3.3.	21 - 31 м ³ в час		2 499,02
3.4.	32 - 49 м ³ в час		2 499,02
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C_{ou})	руб. шт.	1 474,46
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^г$)		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	1 487 015,14
5.1.2.	11 – 15 мм		1 487 015,14
5.1.3.	16 – 20 мм		1 487 015,14
5.1.4.	21 – 25 мм		1 487 015,14
5.1.5.	26 – 32 мм		1 661 380,63
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.2.2.	11 – 15 мм		-
5.2.3.	16 – 20 мм		-
5.2.4.	21 – 25 мм		-
5.2.5.	26 – 32 мм		-
5.3.	медные		
5.3.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.3.2.	11 – 15 мм		-
5.3.3.	16 – 20 мм		-
5.3.4.	21 – 25 мм		-
5.3.5.	26 – 32 мм		-
5.4.	нержавеющей стали		
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.4.2.	11 – 15 мм		-
5.4.3.	16 – 20 мм		-
5.4.4.	21 – 25 мм		-
5.4.5.	26 – 32 мм		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)	руб.	3 402,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C_{гио}$)		
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	1 185,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства		1 481,25
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)		2 632,00
7.4.	Установка газового конвектора		2 632,00
7.5.	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи		1 022,00
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$):	руб.	2 618,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C')		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 487 015,14
2.1.1.2.	26 - 38 мм		1 661 380,63

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
2.1.1.3.	39 - 45 мм		1 744 154,68
2.1.1.4.	46 - 57 мм		1 905 600,33
2.1.1.5.	58 - 76 мм		2 289 520,37
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	-
2.1.2.2.	26 - 38 мм		-
2.1.2.3.	39 - 45 мм		-
2.1.2.4.	46 - 57 мм		-
2.1.2.5.	58 - 76 мм		-
2.2.	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км.	2 567 663,72
2.2.2.	33 – 63 мм		3 949 401,88
2.2.3.	64 – 90 мм		4 414 290,56
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	2 499,02
3.2.	11 - 20 м ³ в час		2 499,02
3.3.	21 - 31 м ³ в час		2 499,02
3.4.	32 - 49 м ³ в час		2 499,02
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб. шт.	1 474,46
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{окс}$)		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	1 487 015,14
5.1.2.	11 – 15 мм		1 487 015,14
5.1.3.	16 – 20 мм		1 487 015,14
5.1.4.	21 – 25 мм		1 487 015,14
5.1.5.	26 – 32 мм		1 661 380,63
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.2.2.	11 – 15 мм		-
5.2.3.	16 – 20 мм		-
5.2.4.	21 – 25 мм		-
5.2.5.	26 – 32 мм		-
5.3.	медные		
5.3.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.3.2.	11 – 15 мм		-
5.3.3.	16 – 20 мм		-
5.3.4.	21 – 25 мм		-
5.3.5.	26 – 32 мм		-
5.4.	нержавеющей стали		
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.4.2.	11 – 15 мм		-
5.4.3.	16 – 20 мм		-
5.4.4.	21 – 25 мм		-
5.4.5.	26 – 32 мм		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{ну}$)	руб.	3 402,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гю}$)		
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	1 185,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства		1 481,25
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)		2 632,00
7.4.	Установка газового конвектора		2 632,00

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
7.5.	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи		1 022,00

Примечание:

Величина платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с положениями раздела VI Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18.