



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 ноября 2022 года № 52-148
г. Курган

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Курганоблгаз» на территории Курганской области на 2023 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 2023 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 16 декабря 2021 года № 53-4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Курганоблгаз» на территории Курганской области на 2022 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 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 17 ноября 2022 года 52-148
 «Об установлении
 стандартизированных тарифных
 ставок, используемых для
 определения величины платы за
 технологическое присоединение
 газоиспользующего оборудования к
 газораспределительным сетям
 Акционерного общества
 «Курганоблгаз» на территории
 Курганской области на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Курганоблгаз» на 2023 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 (С 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.	9 645,23
1.1.1.2.	101 - 500 м		49 656,69
1.1.1.3.	501 - 1000 м		83 655,87
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		354 456,34
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		393 873,51
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		536 083,52
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		599 310,06
1.1.1.8.	5001 м и более		1 446 804,18
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб.	13 152,73
1.1.2.2.	101 - 500 м		17 812,76
1.1.2.3.	501 - 1000 м		38 920,00
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		590 810,27
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		656 422,72
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		893 472,54
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		998 800,40
1.1.2.8.	5001 м и более		2 411 356,88
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.	11 126,32
1.2.1.2.	101 - 500 м		55 621,46
1.2.1.3.	501 - 1000 м		92 950,97
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		393 873,51
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		437 615,15
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		595 631,79

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		665 866,93
1.2.1.8.	5001 м и более		1 607 604,39
1.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб.	13 152,73
1.2.2.2.	101 - 500 м		21 001,98
1.2.2.3.	501 - 1000 м		43 854,66
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		656 422,72
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		729 391,71
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		992 736,22
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 109 794,79
1.2.2.8.	5001 м и более		2 679 274,37
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	1 769 621,59
2.1.2.	51 – 100 мм		1 769 621,59
2.1.3.	101 – 158 мм		3 415 342,06
2.1.4.	159 – 218 мм		3 669 883,94
2.1.5.	219 – 272 мм		4 826 633,10
2.1.6.	273 – 324 мм		6 123 459,86
2.1.7.	325 – 425 мм		7 700 908,23
2.1.8.	426 – 529 мм		9 131 792,08
2.1.9.	530 мм и выше		10 308 566,87
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 180 937,12
2.2.2.	51 – 100 мм		2 180 937,12
2.2.3.	101 – 158 мм		2 180 937,12
2.2.4.	159 – 218 мм		3 261 785,48
2.2.5.	219 – 272 мм		4 174 223,44
2.2.6.	273 – 324 мм		6 140 335,99
2.2.7.	325 – 425 мм		7 299 744,68
2.2.8.	426 – 529 мм		10 419 892,43
2.2.9.	530 мм и выше		12 818 599,50
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	1 436 650,42
3.2.	110 – 159 мм		2 839 936,08
3.3.	160 – 224 мм		5 230 673,85
3.4.	225 – 314 мм		10 644 670,24
3.5.	315 – 399 мм		19 773 706,51
3.6.	400 мм и выше		21 094 205,16
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	руб./км	-
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		-
4.1.2.2.	в грунтах III группы		-
4.1.2.3.	в грунтах VI группы и выше	-	-
4.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	-
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		-
4.1.3.2.	в грунтах III группы		-
4.1.3.3.	в грунтах VI группы и выше	-	-

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
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	2 446 164,61
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	3 361 619,74
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	5 379 111,33
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 (C_5):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	15 342,77
5.2.	40 - 99 м ³ /час		12 078,96
5.3.	100 - 399 м ³ /час		5 582,86
5.4.	400 - 999 м ³ /час		1 632,39
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час		759,97
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час		416,34
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час		277,61
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час		214,26
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час		186,12
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час		165,27
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час		84,39
5.12.	30000 м ³ /час и выше		56,26
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по выходной мощности (C_6):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	923,11
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		232,27
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		59,71
6.4.	свыше 3 кВт		25,73
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$):		
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.	3 777,76
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм		3 777,76
7.1.1.1.3.	159 - 218 мм		3 777,76
7.1.1.1.4.	219 - 272 мм		3 777,76
7.1.1.1.5.	273 - 324 мм		3 777,76
7.1.1.1.6.	325 - 425 мм		3 777,76
7.1.1.1.7.	426 - 529 мм		3 777,76
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		3 777,76
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.	3 777,76
7.1.1.2.2.	108 - 158 мм		3 777,76

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
7.1.1.2.3.	159 – 218 мм		3 777,76
7.1.1.2.4.	219 – 272 мм		3 777,76
7.1.1.2.5.	273 – 324 мм		3 777,76
7.1.1.2.6.	325 – 425 мм		3 777,76
7.1.1.2.7.	426 – 529 мм		3 777,76
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		3 777,76
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.	3 164,79
7.1.2.1.2.	108 – 158 мм		3 164,79
7.1.2.1.3.	159 – 218 мм		3 164,79
7.1.2.1.4.	219 – 272 мм		3 164,79
7.1.2.1.5.	273 – 324 мм		3 164,79
7.1.2.1.6.	325 – 425 мм		3 164,79
7.1.2.1.7.	426 – 529 мм		3 164,79
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		3 164,79
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.	3 164,79
7.1.2.2.2.	108 – 158 мм		3 164,79
7.1.2.2.3.	159 – 218 мм		3 164,79
7.1.2.2.4.	219 – 272 мм		3 164,79
7.1.2.2.5.	273 – 324 мм		3 164,79
7.1.2.2.6.	325 – 425 мм		3 164,79
7.1.2.2.7.	426 – 529 мм		3 164,79
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		3 164,79
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.	3 164,79
7.2.1.2.	110 – 159 мм		3 164,79
7.2.1.3.	160 – 224 мм		3 164,79
7.2.1.4.	225 – 314 мм		3 164,79
7.2.1.5.	315 – 399 мм		3 164,79
7.2.1.6.	400 мм и выше		3 164,79
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.	3 164,79
7.2.2.2.	110 – 159 мм		3 164,79
7.2.2.3.	160 – 224 мм		3 164,79
7.2.2.4.	225 – 314 мм		3 164,79
7.2.2.5.	315 – 399 мм		3 164,79
7.2.2.6.	400 мм и выше		3 164,79
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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) 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.	18 567,50
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		35 723,56
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		35 723,56
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		35 723,56
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		35 723,56

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		35 723,56
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		35 723,56
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		35 723,56
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.	18 567,50
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		35 723,56
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		35 723,56
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		35 723,56
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		35 723,56
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		35 723,56
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		35 723,56
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		35 723,56
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.	20 731,09
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		40 509,93
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		40 509,93
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		40 509,93
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		40 509,93
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		40 509,93
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		40 509,93
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		40 509,93
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.	20 731,09
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		40 509,93
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		40 509,93
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		40 509,93
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		40 509,93
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		40 509,93
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		40 509,93
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		40 509,93
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.	9 250,69
8.2.1.2.	110 – 159 мм		9 862,79
8.2.1.3.	160 – 224 мм		11 621,39
8.2.1.4.	225 – 314 мм		13 898,99
8.2.1.5.	315 – 399 мм		17 944,66
8.2.1.6.	400 мм и выше		243 252,35
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.	11 748,72
8.2.2.2.	110 – 159 мм		12 395,74
8.2.2.3.	160 – 224 мм		14 431,19
8.2.2.4.	225 – 314 мм		19 665,18
8.2.2.5.	315 – 399 мм		38 382,44
8.2.2.6.	400 мм и выше		242 681,37

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 17 ноября 2022 года 52-148
 «Об установлении
 стандартизированных тарифных
 ставок, используемых для
 определения величины платы за
 технологическое присоединение
 газоиспользующего оборудования к
 газораспределительным сетям
 Акционерного общества
 «Курганоблгаз» на территории
 Курганской области на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Курганоблгаз» на 2023 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.	2 477,00
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	1 130 441,39
2.1.1.2.	26 -38 мм		1 262 995,50
2.1.1.3.	39 -45 мм		1 325 921,02
2.1.1.4.	46 -57 мм		1 448 653,36
2.1.1.5.	58 -76 мм		1 740 512,60
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	1 951 959,51
2.2.2.	33 – 63 мм		3 002 368,45
2.2.3.	64 – 90 мм		3 355 780,73
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) пропускной способности:		

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	1 899,77
3.2.	11 - 20 м ³ в час		1 899,77
3.3.	21 - 31 м ³ в час		1 899,77
3.4.	32 - 49 м ³ в час		1 899,77
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу)	руб. шт.	1 120,90
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С ^г _{окс})		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	1 130 441,39
5.1.2.	11 – 15 мм		1 130 441,39
5.1.3.	16 – 20 мм		1 130 441,39
5.1.4.	21 – 25 мм		1 130 441,39
5.1.5.	26 – 32 мм		1 262 995,50
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 (С ^{пу})	руб.	3 219,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (С _{гио})	руб.	
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	1 121,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства	руб.	1 401,25
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)	руб.	2 490,00
7.4.	Установка газового конвектора	руб.	2 490,00
7.5.	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи	руб.	967,00
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):	руб.	2 477,00
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	1 130 441,39
2.1.1.2.	26 -38 мм		1 262 995,50
2.1.1.3.	39 -45 мм		1 325 921,02
2.1.1.4.	46 -57 мм		1 448 653,36
2.1.1.5.	58 -76 мм		1 740 512,60

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
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.	1 951 959,51
2.2.2.	33 – 63 мм		3 002 368,45
2.2.3.	64 – 90 мм		3 355 780,73
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	1 899,77
3.2.	11 -20 м ³ в час		1 899,77
3.3.	21 - 31 м ³ в час		1 899,77
3.4.	32 - 49 м ³ в час		1 899,77
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб. шт.	1 120,90
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	1 130 441,39
5.1.2.	11 – 15 мм		1 130 441,39
5.1.3.	16 – 20 мм		1 130 441,39
5.1.4.	21 – 25 мм		1 130 441,39
5.1.5.	26 – 32 мм		1 262 995,50
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.	3 219,00
7	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C_{гио}$)	руб.	
7.1	Установка газовой плиты	руб.	1 121,00
7.2	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства	руб.	1 401,25
7.3	Установка газового котла (настенный, напольный)	руб.	2 490,00
7.4	Установка газового конвектора	руб.	2 490,00
7.5	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи	руб.	967,00

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.