



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2019 года № 47-2
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 2020 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-вводов (без устройства пунктов

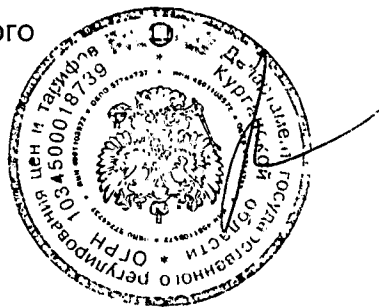
редуцирования газа и необходимости проведения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), кроме случаев технологического присоединения в пределах границ земельного участка Заявителя согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

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 2020 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 21 декабря 2018 года № 45-2 «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 2019 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

Директор Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области



И.В. Гагарина

Приложение 1 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 30 декабря 2019 года № 47-2
 «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 2020 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Курганоблгаз» на 2020 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	9 727,69
1.1.1.2.	101 - 500 м		50 075,00
1.1.1.3.	501 - 1000 м		84 360,59
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		357 442,27
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		397 191,49
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		540 599,47
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		604 358,63
1.1.1.8.	5001 м и более		1 458 992,01
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб	5 710,75
1.1.2.2.	101 - 500 м		74 028,96
1.1.2.3.	501 - 1000 м		140 550,85
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		595 787,24
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		661 952,40
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		900 999,12
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		1 007 214,26
1.1.2.8.	5001 м и более		2 431 670,06
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	5 913,08
1.2.1.2.	101 - 500 м		56 090,01
1.2.1.3.	501 - 1000 м		93 733,98
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		397 191,49
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		441 301,60
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		600 649,37

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		671 476,17
1.2.1.8.	5001 м и более		1 621 146,79
1.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб	22 806,93
1.2.2.2.	101 - 500 м		93 483,36
1.2.2.3.	501 - 1000 м		156 189,89
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		661 952,40
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		735 536,08
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		1 001 099,00
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 119 143,67
1.2.2.8.	5001 м и более		2 701 844,49
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	790 801,72
2.1.2.	51 – 100 мм		790 801,72
2.1.3.	101 – 158 мм		817 717,63
2.1.4.	159 – 218 мм		1 954 532,27
2.1.5.	219 – 272 мм		2 282 399,97
2.1.6.	273 – 324 мм		2 620 232,35
2.1.7.	325 – 425 мм		4 714 576,34
2.1.8	426 – 529 мм		6 640 819,68
2.1.9.	530 мм и выше		9 011 377,30
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 525 424,61
2.2.2.	51 – 100 мм		1 525 424,61
2.2.3.	101 – 158 мм		1 525 424,61
2.2.4.	159 – 218 мм		1 983 407,19
2.2.5.	219 – 272 мм		2 929 339,53
2.2.6	273 – 324 мм		3 456 084,77
2.2.7.	325 – 425 мм		8 659 635,87
2.2.8.	426 – 529 мм		9 850 140,94
2.2.9.	530 мм и выше		13 668 533,64
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	666 585,81
3.2.	110 – 159 мм		1 002 850,57
3.3.	160 – 224 мм		2 457 672,91
3.4.	225 – 314 мм		4 408 600,41
3.5.	315 – 399 мм		6 801 050,96
3.6.	400 мм и выше		10 420 661,98
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	0
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	0	
4.1.2	51 – 100 мм	руб /км	0
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	0	
4.1.3	101 - 158 мм	руб /км	0
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	0	

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
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	2 265 504,01
4.2.1.2.	в грунтах III группы		0
4.2.1.3.	в грунтах VI группы и выше		0
4.2.2	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб /км	2 990 232,55
4.2.2.2	в грунтах III группы		0
4.2.2.3	в грунтах VI группы и выше		0
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	39 897,515
5.2.	40 - 99 м ³ /час		2 207,931
5.3.	100 -399 м ³ /час		547,831
5.4.	400 – 999 м ³ /час		305,321
5.5.	1000 – 1999 м ³ /час		139,003
5.6.	2000 – 2999 м ³ /час		112,920
5.7.	3000 – 3999 м ³ /час		76,273
5.8.	4000 – 4999 м ³ /час		61,015
5.9.	5000 – 9999 м ³ /час		31,478
5.10.	10000 – 19999 м ³ /час		25,443
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час		16,968
5.12.	30000 м ³ /час и выше		14,561
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	651,519
6.2	от 1 кВт до 2 кВт		162,243
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		42,135
6.4.	свыше 3 кВт		18,155
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.	1 498,27
7.1.1.1.2.	108 – 158 мм		5 647,33
7.1.1.1.3.	159 – 218 мм		5 647,33
7.1.1.1.4.	219 – 272 мм		5 647,33
7.1.1.1.5.	273 – 324 мм		5 647,33
7.1.1.1.6.	325 – 425 мм		5 647,33
7.1.1.1.7.	426 – 529 мм		5 647,33
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		5 647,33
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	8 823,88
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 823,88
7.1.1.2.3.	159 – 218 мм		8 823,88
7.1.1.2.4.	219 – 272 мм		8 823,88
7.1.1.2.5	273 – 324 мм		8 823,88
7.1.1.2.6.	325 – 425 мм		8 823,88
7.1.1.2.7	426 – 529 мм		8 823,88
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		8 823,88
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.	1 498,27

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
7.1.2.1.2	108 – 158 мм		5 647,33
7.1.2.1.3	159 – 218 мм		5 647,33
7.1.2.1.4	219 – 272 мм		5 647,33
7.1.2.1.5	273 – 324 мм		5 647,33
7.1.2.1.6	325 – 425 мм		5 647,33
7.1.2.1.7	426 – 529 мм		5 647,33
7.1.2.1.8	530 мм и выше		5 647,33
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	8 823,88
7.1.2.2.2	108 – 158 мм		8 823,88
7.1.2.2.3	159 – 218 мм		8 823,88
7.1.2.2.4	219 – 272 мм		8 823,88
7.1.2.2.5	273 – 324 мм		8 823,88
7.1.2.2.6	325 – 425 мм		8 823,88
7.1.2.2.7	426 – 529 мм		8 823,88
7.1.2.2.8	530 мм и выше		8 823,88
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	4 675,92
7.2.1.2.	110 – 159 мм		4 675,92
7.2.1.3.	160 – 224 мм		4 675,92
7.2.1.4.	225 – 314 мм		4 675,92
7.2.1.5.	315 – 399 мм		4 675,92
7.2.1.6.	400 мм и выше		4 675,92
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.	8 823,88
7.2.2.2.	110 – 159 мм		8 823,88
7.2.2.3	160 – 224 мм		8 823,88
7.2.2.4.	225 – 314 мм		8 823,88
7.2.2.5.	315 – 399 мм		8 823,88
7.2.2.6.	400 мм и выше		8 823,88
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, бесхозного 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	10 956,78
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		21 080,67
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		21 080,67
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		21 080,67
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		21 080,67
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		21 080,67
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		21 080,67
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		21 080,67
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	18 524,83
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		18 524,83
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		18 524,83
8.1.1.2.4	219 – 272 мм		18 524,83

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		18 524,83
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		18 524,83
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		18 524,83
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		18 524,83
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.	12 233,53
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		23 905,13
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		23 905,13
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		23 905,13
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		23 905,13
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		23 905,13
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		23 905,13
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		23 905,13
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.	19 801,51
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		21 374,52
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		21 374,52
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		21 374,52
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		21 374,52
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		21 374,52
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		21 374,52
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		21 374,52
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.	7 159,84
8.2.1.2.	110 – 159 мм		7 401,37
8.2.1.3.	160 – 224 мм		8 619,80
8.2.1.4.	225 – 314 мм		12 189,35
8.2.1.5.	315 – 399 мм		0,00
8.2.1.6.	400 мм и выше		0,00
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.	6 932,98
8.2.2.2.	110 – 159 мм		7 314,79
8.2.2.3.	160 – 224 мм		8 515,92
8.2.2.4.	225 – 314 мм		11 604,53
8.2.2.5.	315 – 399 мм		0,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		0,00

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 16.08 2018 г № 1151/18.

Приложение 2 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 30 декабря 2019 года № 47-2
 «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 2020 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Курганоблгаз» на 2020 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	1 495,46
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	638 731,19
2.1.1.2.	26 -38 мм		663 261,11
2.1.1.3.	39 -45 мм		698 941,00
2.1.1.4.	46 -57 мм		748 000,84
2.1.1.5.	58 -76 мм		814 159,72
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	0,00
2.1.2.2.	26 -38 мм		0,00
2.1.2.3.	39 -45 мм		0,00
2.1.2.4.	46 -57 мм		0,00
2.1.2.5.	58 -76 мм		0,00
2.2.	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб /км	284 245,08
2.2.2.	33 – 63 мм		617 681,56
2.2.3.	64 – 90 мм		679 538,19
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.	124 393,82
3.2.	11 -20 м ³ в час		133 554,45
3.3.	21 - 31 м ³ в час		133 554,45
3.4.	32 - 49 м ³ в час		133 554,45
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{оу})	руб./шт	19 308,78
5	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (C ^г _{окс})		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	339 032,10
5.1.2.	11 – 15 мм		339 032,10
5.1.3.	16 – 20 мм		339 108,14
5.1.4.	21 – 25 мм		352 675,15
5.1.5.	26 – 32 мм		377 512,45
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1	до 10 мм	руб./км	422 517,46
5.2.2.	11 – 15 мм		422 517,46
5.2.3	16 – 20 мм		458 302,15
5.2.4	21 – 25 мм		505 849,08
5.2.5.	26 – 32 мм		610 367,91
5.3.	медные		
5.3.1.	до 10 мм	руб /км	0,00
5.3.2	11 – 15 мм		0,00
5.3.3.	16 – 20 мм		0,00
5.3.4.	21 – 25 мм		0,00
5.3.5.	26 – 32 мм		0,00
5.4.	нержавеющей стали		
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	0,00
5.4.2	11 – 15 мм		0,00
5.4.3	16 – 20 мм		0,00
5.4.4.	21 – 25 мм		0,00
5.4.5	26 – 32 мм		0,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу})	руб	26 599,83
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр}):	руб.	1 495,46
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб /км	638 731,19
2.1.1.2.	26 -38 мм		663 261,11
2.1.1.3.	39 -45 мм		698 941,00
2.1.1.4.	46 -57 мм		748 000,84
2.1.1.5	58 -76 мм		814 159,72
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1	25 мм и менее	руб /км	0,00
2.1.2.2	26 -38 мм		0,00
2.1.2.3	39 -45 мм		0,00
2.1.2.4	46 -57 мм		0,00
2.1.2.5	58 -76 мм		0,00
2.2	полиэтиленовые		
2.2.1	32 мм и менее	руб /км	284 245,08

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
2.2.2.	33 – 63 мм		617 681,56
2.2.3.	64 – 90 мм		679 538,19
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб	124 393,82
3.2.	11 -20 м ³ в час		133 554,45
3.3.	21 - 31 м ³ в час		133 554,45
3.4.	32 - 49 м ³ в час		133 554,45
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб./шт	25 216,26
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	339 108,14
5.1.2.	11 – 15 мм		339 108,14
5.1.3.	16 – 20 мм		339 108,14
5.1.4.	21 – 25 мм		352 675,15
5.1.5.	26 – 32 мм		377 512,45
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	422 517,46
5.2.2.	11 – 15 мм		422 517,46
5.2.3.	16 – 20 мм		458 302,15
5.2.4.	21 – 25 мм		505 849,08
5.2.5.	26 – 32 мм		610 367,91
5.3.	медные		
5.3.1.	до 10 мм	руб./км	0
5.3.2.	11 – 15 мм		0
5.3.3.	16 – 20 мм		0
5.3.4.	21 – 25 мм		0
5.3.5.	26 – 32 мм		0
5.4.	нержавеющей стали		
5.4.1.	до 10 мм	руб /км	0
5.4.2.	11 – 15 мм		0
5.4.3.	16 – 20 мм		0
5.4.4.	21 – 25 мм		0
5.4.5.	26 – 32 мм		0
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{ну}$)	руб.	35 385,67

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 16.08.2018 г. № 1151/18.