



Государственная регистрация:
« 17 » декабря 2025 года
№ 250210124

ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 декабря 2025 года № 59-2
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 2026 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 2026 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 17 декабря 2024 года № 59-2 «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 2025 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Временно исполняющий обязанности
директора Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области



С.В. Евко

Приложение 1 к постановлению
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области
от 14 декабря 2025 года № 53-2
«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 2026 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение)
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Акционерного общества «Курганоблгаз»
на 2026 год (без НДС)**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀):	руб.	5 431,25
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C ₁):		
2.1.	Диаметром менее 100 мм		
2.1.1.	наземная (надземная) прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
2.1.1.1.	до 100 м	руб.	17 588,60
2.1.1.2.	101 - 500 м		65 799,86
2.1.1.3.	501 - 1000 м		110 852,02
2.1.1.4.	1001 - 2000 м		469 688,49
2.1.1.5.	2001 - 3000 м		521 920,00
2.1.1.6.	3001 - 4000 м		710 361,84
2.1.1.7.	4001 - 5000 м		794 143,05
2.1.1.8.	5001 м и более		1 917 153,65
2.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
2.1.2.1.	до 100 м	руб.	11 611,45
2.1.2.2.	101 - 500 м		17 152,84
2.1.2.3.	501 - 1000 м		46 095,64
2.1.2.4.	1001 - 2000 м		782 880,00
2.1.2.5.	2001 - 3000 м		869 822,76

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
2.1.2.6.	3001 - 4000 м		1 183 936,40
2.1.2.7.	4001 - 5000 м		1 323 505,87
2.1.2.8.	5001 м и более		3 195 278,04
2.2.	Диаметром 100 мм и выше		
2.2.1.	наземная (надземная) прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
2.2.1.1.	до 100 м	руб.	28 738,54
2.2.1.2.	101 – 500 м		73 703,74
2.2.1.3.	501 - 1000 м		123 168,90
2.2.1.4.	1001 - 2000 м		521 920,00
2.2.1.5.	2001 - 3000 м		579 881,84
2.2.1.6.	3001 - 4000 м		789 268,98
2.2.1.7.	4001 - 5000 м		882 337,25
2.2.1.8.	5001 м и более		2 130 229,27
2.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
2.2.2.1.	до 100 м	руб.	10 413,59
2.2.2.2.	101 - 500 м		25 843,65
2.2.2.3.	501 - 1000 м		38 177,40
2.2.2.4.	1001 - 2000 м		869 822,76
2.2.2.5.	2001 - 3000 м		966 513,65
2.2.2.6.	3001 - 4000 м		1 315 470,26
2.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 470 584,04
2.2.2.8.	5001 м и более		3 550 294,30
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
3.1.	наземная (надземная) прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	5 262 795,14
3.1.2.	51 – 100 мм		5 262 795,14
3.1.3.	101 – 158 мм		6 671 099,74
3.1.4.	159 – 218 мм		8 034 827,85
3.1.5.	219 – 272 мм		9 479 581,59
3.1.6.	273 – 324 мм		11 249 710,98
3.1.7.	325 – 425 мм		14 720 912,03
3.1.8.	426 – 529 мм		17 814 434,21
3.1.9.	530 мм и выше		21 989 409,72
3.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 497 953,01
3.2.2.	51 – 100 мм		3 497 953,01
3.2.3.	101 – 158 мм		3 497 953,01
3.2.4.	159 – 218 мм		5 242 923,54
3.2.5.	219 – 272 мм		6 716 004,72
3.2.6.	273 – 324 мм		9 890 185,84
3.2.7.	325 – 425 мм		13 295 430,08
3.2.8.	426 – 529 мм		16 799 295,57
3.2.9.	530 мм и выше		20 671 876,89
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов (С ₃):		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	1 928 999,09
4.2.	110 – 159 мм		4 561 870,78
4.3.	160 – 224 мм		8 421 586,10
4.4.	225 – 314 мм		17 162 187,05
4.5.	315 – 399 мм		31 900 516,62
4.6.	400 мм и выше		34 032 389,43
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
5.1.	стальные по диапазонам диаметров строящихся газопроводов, по типам и категориям грунтов		

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
5.1.1.	50 мм и менее		
5.1.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
5.1.1.2.	в грунтах III группы		-
5.1.1.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.1.2.	51 – 100 мм		
5.1.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
5.1.2.2.	в грунтах III группы		-
5.1.2.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.1.3.	101 - 158 мм		
5.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
5.1.3.2.	в грунтах III группы		-
5.1.3.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.1.4.	159-219 мм		
5.1.4.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
5.1.4.2.	в грунтах III группы		-
5.1.4.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.2.	полиэтиленовые по диапазонам диаметров строящихся газопроводов, по типам и категориям грунтов		
5.2.1.	109 мм и менее		
5.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	3 620 442,38
5.2.1.2.	в грунтах III группы		-
5.2.1.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.2.2.	101 - 158 мм		
5.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	5 281 287,10
5.2.2.2.	в грунтах III группы		-
5.2.2.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.2.3.	159-219 мм		
5.2.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	21 901 456,60
5.2.3.2.	в грунтах III группы		-
5.2.3.3.	в грунтах VI группы и выше		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа по диапазонам максимального часового расхода газа (C ₅):		
6.1.	до 40 м³/час	руб./м³	28 536,91
6.2.	40 - 99 м³/час		19 208,69
6.3.	100 -399 м³/час		8 882,84
6.4.	400 – 999 м³/час		2 587,64
6.5.	1000 – 1999 м³/час		1 177,90
6.6.	2000 – 2999 м³/час		635,08
6.7.	3000 – 3999 м³/час		423,46
6.8.	4000 – 4999 м³/час		325,27
6.9.	5000 – 9999 м³/час		278,86
6.10.	10000 – 19999 м³/час		261,26
6.11.	20000 - 29999 м³/час		132,86
6.12.	30000 м3/час и выше		88,57
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по выходной мощности (C ₆):		
7.1.	до 1 кВт	руб./м³	1 490,31
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		374,98

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
7.3.	от 2 кВт до 3 кВт		96,40
7.4.	свыше 3 кВт		41,55
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1}):		
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.	5 411,20
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		5 411,20
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		5 411,20
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		5 411,20
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		5 411,20
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		5 411,20
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		5 411,20
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		5 411,20
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.	5 411,20
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		5 411,20
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		5 411,20
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		5 411,20
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		5 411,20
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		5 411,20
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		5 411,20
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		5 411,20
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.	4 502,12
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		4 502,12
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		4 502,12
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		4 502,12
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		4 502,12
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		4 502,12
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		4 502,12
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 502,12
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.	4 502,12
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		4 502,12
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		4 502,12
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		4 502,12
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		4 502,12
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		4 502,12
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		4 502,12
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 502,12
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.	4 502,12
8.2.1.2.	110 – 159 мм		4 502,12
8.2.1.3.	160 – 224 мм		4 502,12
8.2.1.4.	225 – 314 мм		4 502,12
8.2.1.5.	315 – 399 мм		4 502,12
8.2.1.6.	400 мм и выше		4 502,12
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.	4 502,12
8.2.2.2.	110 – 159 мм		4 502,12
8.2.2.3.	160 – 224 мм		4 502,12
8.2.2.4.	225 – 314 мм		4 502,12

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.2.2.5.	315 – 399 мм		4 502,12
8.2.2.6.	400 мм и выше		4 502,12
9.	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) (С7.2):		
9.1.	Стальные газопроводы		
9.1.1.	наземная (надземная) прокладка		
9.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
9.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	33 133,86
9.1.1.1.2.	108 – 158 мм		63 749,00
9.1.1.1.3.	159 – 218 мм		63 749,00
9.1.1.1.4.	219 – 272 мм		63 749,00
9.1.1.1.5.	273 – 324 мм		63 749,00
9.1.1.1.6.	325 – 425 мм		63 749,00
9.1.1.1.7.	426 – 529 мм		63 749,00
9.1.1.1.8.	530 мм и выше		63 749,00
9.1.1.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
9.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	33 133,86
9.1.1.2.2.	108 – 158 мм		63 749,00
9.1.1.2.3.	159 – 218 мм		63 749,00
9.1.1.2.4.	219 – 272 мм		63 749,00
9.1.1.2.5.	273 – 324 мм		63 749,00
9.1.1.2.6.	325 – 425 мм		63 749,00
9.1.1.2.7.	426 – 529 мм		63 749,00
9.1.1.2.8.	530 мм и выше		63 749,00
9.1.2.	подземная прокладка		
9.1.2.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
9.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	36 994,81
9.1.2.1.2.	108 – 158 мм		72 290,32
9.1.2.1.3.	159 – 218 мм		72 290,32
9.1.2.1.4.	219 – 272 мм		72 290,32
9.1.2.1.5.	273 – 324 мм		72 290,32
9.1.2.1.6.	325 – 425 мм		72 290,32
9.1.2.1.7.	426 – 529 мм		72 290,32
9.1.2.1.8.	530 мм и выше		72 290,32
9.1.2.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
9.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	36 994,81
9.1.2.2.2.	108 – 158 мм		72 290,32
9.1.2.2.3.	159 – 218 мм		72 290,32
9.1.2.2.4.	219 – 272 мм		72 290,32
9.1.2.2.5.	273 – 324 мм		72 290,32
9.1.2.2.6.	325 – 425 мм		72 290,32
9.1.2.2.7.	426 – 529 мм		72 290,32
9.1.2.2.8.	530 мм и выше		72 290,32
9.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
9.2.1.	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
9.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	16 507,94
9.2.1.2.	110 – 159 мм		17 600,23
9.2.1.3.	160 – 224 мм		20 738,47
9.2.1.4.	225 – 314 мм		24 802,87

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
9.2.1.5.	315 – 399 мм'		32 023,86
9.2.1.6.	400 мм и выше		434 085,86
9.2.2.	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
9.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	20 965,69
9.2.2.2.	110 – 159 мм		22 120,30
9.2.2.3.	160 – 224 мм		25 752,58
9.2.2.4.	225 – 314 мм		35 092,69
9.2.2.5.	315 – 399 мм		68 493,78
9.2.2.6.	400 мм и выше		433 066,95

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 14 декабря 2025 года № 59-2
«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 2026 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение)
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Акционерного общества «Курганоблгаз» на 2026 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.	3 207,00
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	1 825 035,77
2.1.1.2.	26 -38 мм		2 039 037,13
2.1.1.3.	39 -45 мм		2 140 626,94
2.1.1.4.	46 -57 мм		2 338 771,59
2.1.1.5.	58 -76 мм		2 809 962,36
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	3 151 331,83
2.2.2.	33 – 63 мм		4 847 159,59
2.2.3.	64 – 90 мм		5 417 724,39
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 м³ в час	руб.	3 067,08
3.2.	11 -20 м³ в час		3 067,08
3.3.	21 - 31 м³ в час		3 067,08
3.4.	32 - 49 м³ в час		3 067,08
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C _{от})	руб. шт.	1 809,62
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	1 825 035,77
5.1.2.	11 – 15 мм		1 825 035,77
5.1.3.	16 – 20 мм		1 825 035,77
5.1.4.	21 – 25 мм		1 825 035,77
5.1.5.	26 – 32 мм		2 039 037,13
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.
7	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (C _{гпо})		
7.1	Установка газовой плиты	руб.	1 452,00
7.2	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства		1 815,00
7.3	Установка газового котла (настенный, напольный)		3 224,00
7.4	Установка газового конвектора		3 224,00
7.5	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи		1 252,00
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр}):	руб.	3 207,00
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	1 825 035,77
2.1.1.2.	26 -38 мм		2 039 037,13
2.1.1.3.	39 -45 мм		2 140 626,94
2.1.1.4.	46 -57 мм		2 338 771,59
2.1.1.5.	58 -76 мм		2 809 962,36

№ 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.	3 151 331,83
2.2.2.	33 – 63 мм		4 847 159,59
2.2.3.	64 – 90 мм		5 417 724,39
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа (C ^{прг}) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м³ в час	руб.	3 067,08
3.2.	11 -20 м³ в час		3 067,08
3.3.	21 - 31 м³ в час		3 067,08
3.4.	32 - 49 м³ в час		3 067,08
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{от})	руб. шт.	1 809,62
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	1 825 035,77
5.1.2.	11 – 15 мм		1 825 035,77
5.1.3.	16 – 20 мм		1 825 035,77
5.1.4.	21 – 25 мм		1 825 035,77
5.1.5.	26 – 32 мм		2 039 037,13
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.	4 167,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (C ^{гпо})		
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	1 452,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства		1 815,00
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)		3 224,00
7.4.	Установка газового конвектора		3 224,00
7.5.	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи		1 252,00

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.