



АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2021

№ 398-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск», на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 1.

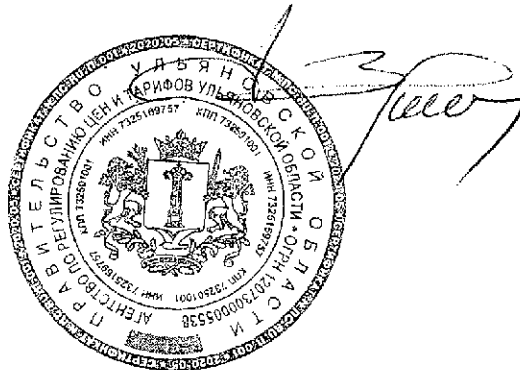
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении

0000759

к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» согласно приложению № 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 28 декабря 2021 г. № 398-Т

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям Общества
с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение
Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)		
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки	
1	2	3	4	
1.	С ₁ , ставка на покрытие расходов ГРО ¹ , связанных с проектированием газораспределительной сети:			
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:			
1.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.		
1.1.1.1.	до 100 м		132 520,00	
1.1.1.2.	101-500 м		407 168,00	
1.1.1.3.	501-1000 м		682 530,00	
1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.1.2.1.	до 100 м		135 2698,00	
1.1.2.2.	101-500 м		417 886,00	
1.1.2.3.	501-1000 м		698 810,00	
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:			
1.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью			

	проектируемого газопровода:			
1.2.1.1.	до 100 м	руб.	205 580,00	
1.2.1.2.	101-500 м		528 044,00	
1.2.1.3.	501-1000 м		949 919,00	
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.2.2.1.	до 100 м		210 161,00	
1.2.2.2.	101-500 м		545 907,00	
1.2.2.3.	501-1000 м		977 053,00	
2.	С ₂ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 372 062,00	
2.1.2.	51-100 мм		1 983 258,00	
2.1.3.	101-158 мм		2 321 192,00	
2.1.4.	159-218 мм		3 050 707,00	
2.1.5.	219-272 мм		4 798 784,00	
2.1.6.	273-324 мм		5 664 682,00	
2.1.7.	325-425 мм		9 422 144,00	
2.1.8.	426-529 мм		12 265 972,00	
2.1.9.	530 мм и выше		14 515 674,00	
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00	
2.2.2.	51-100 мм		2 783 413,00	
2.2.3.	101-158 мм		3 004 634,00	
2.2.4.	159-218 мм		4 734 928,88	
2.2.5.	219-272 мм		6 178 896,00	
2.2.6.	273-324 мм		7 581 752,05	
2.2.7.	325-425 мм		9 152 004,71	
2.2.8.	426-529 мм		15 098 484,00	
2.2.9.	530 мм и выше		15 412 717,00	
3.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:			
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 503 639,00	
3.2.	110-159 мм		1 726 295,00	
3.3.	160-224 мм		2 626 510,00	
3.4.	225-314 мм		4 785 312,00	
3.5.	315-399 мм		7 250 926,96	
3.6.	400 мм и выше		13 770 539,00	

4.	С ₄ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
4.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:	руб./км	
4.1.1.	50 мм и менее		8 869 000,00
4.1.2.	51-100 мм		13 619 000,00
4.1.3.	101-158 мм		13 820 000,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		8 576 000,00
4.2.2.	110-159 мм	10 145 000,00	
5.	С ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	22 795,00
5.2.	40 - 99 м ³ в час		8 658,00
5.3.	100 - 399 м ³ в час		2 641,00
5.4.	400 - 999 м ³ в час		1 070,00
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ в час		640,00
6.	С ₆ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:	руб./ м ³ в час	
6.1.	до 1 кВт		722,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		609,00
7.	С _{7.1} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
7.1.	Стальные газопроводы:		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	3 554,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		3 554,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		3 554,00
7.1.1.1.4.	219-272 мм		3 554,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		3 554,00

7.1.1.1.6.	325-425 мм		3 554,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		3 554,00
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		3 554,00
7.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	3 554,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		3 554,00
7.1.1.2.3.	159-218 мм		3 554,00
7.1.1.2.4.	219-272 мм		3 554,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		3 554,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		3 554,00
7.1.1.2.7.	426-529 мм		3 554,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		3 554,00
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	3 554,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		3 554,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		3 554,00
7.1.2.1.4.	219-272 мм		3 554,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		3 554,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		3 554,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		3 554,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		3 554,00
7.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	3 554,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		3 554,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		3 554,00
7.1.2.2.4.	219-272 мм		3 554,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		3 554,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		3 554,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		3 554,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		3 554,00
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	3 554,00

7.2.1.2.	110-159 мм		3 554,00
7.2.1.3.	160-224 мм		3 554,00
7.2.1.4.	225-314 мм		3 554,00
7.2.1.5.	315-399 мм		3 554,00
7.2.1.6.	400 мм и выше		3 554,00
7.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	3 554,00
7.2.2.2.	110-159 мм		3 554,00
7.2.2.3.	160-224 мм		3 554,00
7.2.2.4.	225-314 мм		3 554,00
7.2.2.5.	315-399 мм		3 554,00
7.2.2.6.	400 мм и выше		3 554,00
8.	С _{7.2} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
8.1.	Стальные газопроводы:		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	8 148,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		9 274,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		9 274,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		158 713,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		215 843,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		299 478,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		746 191,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		1 073 183,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	33 434,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		58 734,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		72 646,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		158 713,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		215 843,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		299 478,00

8.1.1.2.7.	426-529 мм		746 191,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		1 073 183,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	9 574,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		10 787,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		10 787,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		160 139,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		217 269,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		300 904,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		747 139,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		1 074 131,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	9 574,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		10 787,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		10 7887,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		160 139,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		217 269,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		300 904,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		747 139,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		1 074 131,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	8 956,00
8.2.1.2.	64-109 мм		43 196,00
8.2.1.3.	110-159 мм		45 376,00
8.2.1.4.	160-224 мм		86 623,00
8.2.1.5.	225-314 мм		245 982,00
8.2.1.6.	315-399 мм		249 421,00
8.2.1.7.	400 мм и выше мм		249 421,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	8 956,00
8.2.2.2.	64-109 мм		43 196,00
8.2.2.3.	110-159 мм		45 376,00
8.2.2.4.	160-224 мм		86 623,00

8.2.2.5.	225-314 мм		245 982,00
8.2.2.6.	315-399 мм		249 421,00
8.2.2.7.	400 мм и выше мм		249 421,00

¹ Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»).

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяжённость, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 28 декабря 2021 г. № 398 Т

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри
границ земельного участка Заявителя, при технологическом
присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной
ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	С ^{пр} , стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления :		
1.1.	На проведение инженерно-геодезических изысканий:		
1.1.1.	Не более 42 куб.м/час	руб./ подключение	4 583,00
1.1.2.	Свыше 42 куб.м/час		4 583,00
1.2.	На разработку проектной и рабочей документации:		
1.2.1.	Индивидуальное жилищное строительство		
1.2.1.1.	Надворные постройки в домовладении (бани, теплицы)	руб./ подключение	1 745,00
1.2.1.2.	Индивидуальный жилой дом (до 5 куб.м/ч)		4 255,00
1.2.1.3.	Индивидуальный жилой дом (свыше 5 куб.м/ч)		6 223,00
1.2.1.4.	Установка узла учёта газа		1 398,00
1.2.2.	Многоквартирные жилые дома		
1.2.2.1.	Многоквартирные жилые дома (до 10 квартир)	руб./ подключение	22 448,00
1.2.2.2.	Многоквартирные жилые дома (до 20 квартир)		35 001,00
1.2.2.3.	Многоквартирные жилые дома (до 30 квартир)		40 133,00
1.2.2.4.	Многоквартирные жилые дома (свыше 30 квартир)		75 545,00
1.2.3.	Коммунально-бытовые предприятия		
1.2.3.1.	Теплогенераторная (до 25 кВт)	руб./ подключение	14 527,00

1.2.3.2.	Теплогенераторная (до 50 кВт)		22 031,00	
1.2.3.3.	Теплогенераторная (до 100 кВт)		36 453,00	
1.2.3.4.	Теплогенераторная (от 101 до 200 кВт)		57 302,00	
1.2.3.5.	Теплогенераторная(от 201 до 360 кВт)		63 256,00	
1.2.3.6.	Установка узла учёта газа		5 092,00	
1.2.4.	Агро-комплекс			
1.2.4.1.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 8 МВт	руб./ подключение	141 424,00	
1.2.4.2.	Газоиспользующее оборудование (зерносушилки) до 17 МВт		221 850,00	
1.2.4.3.	Газоиспользующее оборудование (тепличные комплексы)		137 486,00	
1.2.4.4.	Установка узла учёта газа		34 789,00	
1.2.5.	Промышленные предприятия			
1.2.5.1.	Обвязка газогорелочных устройств, предназначенных для технологических процессов	руб./ подключение	208 636,00	
1.2.5.2.	Установка узла учёта газа		34 789,00	
1.2.6.	Пункт редуцирования газа			
1.2.6.1.	Установка пункта редуцирования газа (ПРГ)	руб./ подключение	26 435,00	
1.2.7.	Электро-химическая защита подземных стальных газопроводов (ЭХЗ)			
1.2.7.1.	Электрозащитная установка от коррозии	руб./ подключение	86 895,00	
2.	С ^г , стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		С учётом стоимости материалов	Без учёта стоимости материалов
2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:			
2.1.1.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром:			
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./м	901,01	527,38
2.1.1.2.	26-38 мм		944,52	527,38
2.1.1.3.	39-45 мм		1 169,29	554,86
2.1.1.4.	46-57 мм		1 240,09	578,76
2.1.1.5.	58-76 мм		1 578,43	667,21
2.1.1.6.	89 мм		1 778,36	719,14
2.1.1.7.	108 мм		2 054,49	908,67
2.1.1.8.	114-159 мм		3 769,38	1 354,32
2.1.1.9.	219 мм		5 546,26	2 067,54

2.1.2.	Давление от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром:			
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./м	901,01	527,38
2.1.2.2.	26-38 мм		944,52	552,89
2.1.2.3.	39-45 мм		1 169,29	554,86
2.1.2.4.	46-57 мм		1 240,09	844,37
2.1.2.5.	58-76 мм		1 578,43	933,02
2.1.2.6.	89 мм		1 778,36	962,48
2.1.2.7.	108 мм		2 054,49	1 196,81
2.1.2.8.	114-159 мм		3 769,38	1 651,41
2.1.2.9.	219 мм		5 546,26	2 797,90
2.1.3.	Установка изолирующих соединений на газопроводе диаметром:			
2.1.3.1.	До 50 мм	руб./шт	9 413,00	1 019,00
2.1.3.2.	До 65 мм		13 741,00	1 425,00
2.1.3.3.	До 80 мм		15 386,00	1 425,00
2.1.3.4.	До 100 мм		18 825,00	1 566,00
2.1.3.5.	До 150 мм		34 430,00	2 707,00
2.1.3.6.	До 200 мм		46 628,00	2 718,00
2.1.4.	Монтаж опор			
2.1.4.1.	Высотой до 1 м для стального газопровода в диаметре:			
2.1.4.1.1.	До 50 мм	руб./м	451,68	201,15
2.1.4.1.2.	До 65 мм		487,67	190,31
2.1.4.1.3.	До 80 мм		474,04	162,27
2.1.4.1.4.	До 100 мм		500,87	217,27
2.1.4.1.5.	До 150 мм		584,47	199,18
2.1.4.1.6.	До 200 мм		636,37	208,30
2.1.4.2.	Высотой до 2,2 м для стального газопровода в диаметре:			
2.1.4.2.1.	До 50 мм	руб./м	389,38	269,81
2.1.4.2.2.	До 65 мм		783,02	256,32
2.1.4.2.3.	До 80 мм		813,72	220,07
2.1.4.2.4.	До 100 мм		781,18	273,58
2.1.4.2.5.	До 150 мм		993,35	263,53
2.1.4.2.6.	До 200 мм		1 087,47	265,56
2.1.4.3.	Высотой до 5 м для стального газопровода в диаметре:			
2.1.4.3.1.	До 50 мм	руб./м	1 352,78	346,53
2.1.4.3.2.	До 65 мм		1 352,78	346,53
2.1.4.3.3.	До 80 мм		1 352,78	346,53
2.1.4.3.4.	До 100 мм		1 629,28	362,08
2.1.4.3.5.	До 150 мм		1 818,18	335,90
2.1.4.3.6.	До 200 мм		2 029,51	366,68
2.1.5.	Фасадный газопровод диаметром:			
2.1.5.1.	25 мм и менее	руб./м	111,76	66,94
2.1.5.2.	26-38 мм		116,31	66,93
2.1.5.3.	39-45 мм		127,91	71,69
2.1.5.4.	46-57 мм		147,83	79,92

2.1.5.5.	58-76 мм		219,93	110,23
2.1.5.6.	89 мм		247,91	124,58
2.1.5.7.	108 мм		297,83	139,61
2.1.5.8.	114-159 мм		471,62	210,82
2.1.5.9.	219 мм		876,34	459,62
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:			
2.2.1.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.2.1.1.	26-57 мм	руб./м	2 221,05	1 256,21
2.2.1.2.	58-76 мм		2 988,91	1 294,14
2.2.1.3.	89 мм		3 179,10	1 358,29
2.2.1.4.	108 мм		3 195,65	1 385,41
2.2.1.5.	114 мм		4 883,11	1 636,06
2.2.1.6.	219 мм		6 213,94	1 838,92
2.2.2.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.2.2.1.	26-57 мм	руб./м	1 330,59	495,75
2.2.2.2.	58-76 мм		2 098,95	533,68
2.2.2.3.	89 мм		2 289,14	597,83
2.2.2.4.	108 мм		2 305,69	624,94
2.2.2.5.	114 мм		3 991,63	875,60
2.2.2.6.	219 мм		5 314,32	1 078,46
2.2.3.	Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.2.3.1.	26-57 мм	руб./м	2 308,95	1 344,11
2.2.3.2.	58-76 мм		3 086,23	1 513,10
2.2.3.3.	89 мм		3 276,41	1 577,25
2.2.3.4.	108 мм		3 292,96	1 651,09
2.2.3.5.	114 мм		5 001,96	1 754,91
2.2.3.6.	219 мм		6 348,57	2 141,83
2.2.4.	Давление от 0,005 до 0,3 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.2.4.1.	26-57 мм	руб./м	1 418,50	693,59
2.2.4.2.	58-76 мм		2 196,27	752,63
2.2.4.3.	89 мм		2 384,35	816,79
2.2.4.4.	108 мм		2 403,00	843,90
2.2.4.5.	114 мм		4 115,37	1 142,99
2.2.4.6.	219 мм		5 458,61	1 381,36
2.2.5.	Давление от 0,3 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.2.5.1.	26-57 мм	руб./м	2 312,72	1 454,05
2.2.5.2.	58-76 мм		3 207,87	1 513,10
2.2.5.3.	89 мм		3 292,60	1 577,25
2.2.5.4.	108 мм		3 414,60	1 604,36
2.2.5.5.	114 мм		5 152,34	1 903,46

2.2.5.6.	219 мм		6 516,85	2 062,27
2.2.6.	Давление от 0,3 до 1,2 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.2.6.1.	26-57 мм	руб./м	1 528,44	693,59
2.2.6.2.	58-76 мм		2 317,91	752,63
2.2.6.3.	89 мм		2 508,09	816,79
2.2.6.4.	108 мм		2 524,64	843,90
2.2.6.5.	114 мм		4 259,02	1 142,99
2.2.6.6.	219 мм		5 617,22	1 381,36
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.3.1.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.3.1.1.	32 -63 мм	руб./м	1 163,18	781,10
2.3.1.2.	64-90 мм		1 301,74	779,18
2.3.1.3.	110 мм		1 803,55	771,46
2.3.1.3.	160 мм		2 861,97	828,76
2.3.1.3.	225 мм		4 580,48	1 056,67
2.3.2.	Давление до 0,005 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.3.2.1.	32 -63 мм	руб./м	506,29	259,19
2.3.2.2.	64-90 мм		738,52	310,17
2.3.2.3.	110 мм		905,37	310,17
2.3.2.3.	160 мм		2 281,57	345,77
2.3.2.3.	225 мм		4 017,37	514,49
2.3.3.	Давление от 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе диаметром с учётом земляных работ:			
2.3.3.1.	32 -63 мм	руб./м	1 175,06	699,93
2.3.3.2.	64-90 мм		1 321,00	789,05
2.3.3.3.	110 мм		1 832,24	799,08
2.3.3.3.	160 мм		2 887,41	847,91
2.3.3.3.	225 мм		4 596,28	1 083,32
2.3.4.	Давление от 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе диаметром без учёта земляных работ:			
2.3.4.1.	32 -63 мм	руб./м	506,29	277,06
2.3.4.2.	64-90 мм		757,78	310,17
2.3.4.3.	110 мм		924,63	310,17
2.3.4.3.	160 мм		2 292,89	345,77
2.3.4.3.	225 мм		4 020,55	573,68
2.3.5.	Установка цокольных вводов на газопроводах диаметром:			
2.3.5.1.	До 63 мм	руб./шт	18 469,00	12 498,00
2.3.5.2.	До 110 мм		35 906,00	21 623,00
2.3.5.3.	До 160 мм		63 370,00	32 580,00
2.3.6.	Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и	1 участок	26 953,00	

	герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм			
2.3.7.	Выдержка под давлением от 0,6 до 1,2 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм	1 участок	29 429,00	
3.	$C_{\text{прг}}$, стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа:		С учётом стоимости материалов	Без учёта стоимости материалов
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./м ³	24 999,00	17 631,00
3.2.	11-20 м ³ /час		13 888,00	9 795,00
3.3.	21-31 м ³ /час		9 259,00	6 530,00
3.4.	32-49 м ³ /час		5 936,00	4 355,00
3.5.	50-99 м ³ /час		2 902,00	2 129,00
3.6.	100-399 м ³ /час		871,00	639,00
3.7.	400-2000 м ³ /час		165,00	120,00
4.	$C^{\text{оу}}$, стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств:		С учётом стоимости материалов	Без учёта стоимости материалов
4.1.	Внутренний газопровод диаметром:			
4.1.1.	до 15 мм	руб./шт.	2 033,00	1 717,00
4.1.2.	16-20 мм		2 163,00	1 717,00
4.1.3.	21-25 мм		2 348,00	1 717,00
4.1.4.	26-32 мм		2 955,00	1 998,00
4.1.5.	33-40 мм		3 748,00	1 998,00
4.1.6.	41-50 мм		4 248,00	1 998,00
4.2.	Наземная (надземная) прокладка:			
4.2.1.	Наружный газопровод диаметром (с резьбовым присоединением и присоединением под сварку):			
4.2.1.1.	21-25 мм	руб./шт.	7 608,00	6 977,00
4.2.1.2.	26-32 мм		7 934,00	6 977,00
4.2.1.3.	33-40 мм		8 727,00	6 977,00
4.2.1.4.	41-50 мм		9 224,00	6 977,00
4.2.1.5.	65 мм		14 946,00	9 930,00
4.2.1.6.	80 мм		16 207,00	9 930,00
4.2.1.7.	100 мм		27 929,00	13 942,00
4.2.1.8.	150 мм		55 247,00	35 615,00
4.2.1.9.	200 мм		93 763,00	69 995,00
4.2.2.	Наружный газопровод диаметром (с фланцевым присоединением):			
4.2.2.1.	26-32 мм	руб./шт.	14 448,00	7 227,00
4.2.2.2.	33-40 мм		17 213,00	7 227,00

4.2.2.3.	41-50 мм		18 096,00	7 227,00
4.2.2.4.	65 мм		24 101,00	10 512,00
4.2.2.5.	80 мм		26 690,00	10 512,00
4.2.2.6.	100 мм		28 375,00	14 518,00
4.2.2.7.	150 мм		55 449,00	33 656,00
4.2.2.8.	200 мм		130,269,00	67 800,00
4.3.	Подземная прокладка:			
4.3.1.	Стальной газопровод диаметром:			
4.3.1.1.	До 50 мм	руб./шт	35 847,00	3 280,00
4.3.1.2.	До 80 мм		48 907,00	3 280,00
4.3.1.3.	До 100 мм		64 276,00	8 333,00
4.3.1.4.	До 150 мм		108 920,00	8 333,00
4.3.1.5.	До 200 мм		341 393,00	16 706,00
4.3.2.	Полиэтиленовый газопровод диаметром:			
4.3.2.1.	До 32 мм	руб./шт	24 249,00	2 621,00
4.3.2.2.	До 63 мм		33 731,00	2 621,00
4.3.2.3.	До 90 мм		48 630,00	7 397,00
4.3.2.4.	До 110 мм		69 065,00	7 397,00
4.3.2.5.	До 160 мм		125 585,00	15 945,00
4.3.2.6.	До 225 мм		270 370,00	15 945,00
5.	С ^г _{окс} , стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладки:			
5.1.	С учётом стоимости материалов:			
5.1.1.	11-15 мм	руб./м	913,00	
5.1.2.	16-20 мм		1 031,00	
5.1.3.	21-25 мм		1 076,00	
5.1.4.	26-32 мм		1 135,00	
5.1.5.	40 мм		1 226,00	
5.1.6.	57 мм		1 519,00	
5.2.	Без учёта стоимости материалов:			
5.2.1.	11-15 мм	руб./м	613,00	
5.2.2.	16-20 мм		627,00	
5.2.3.	21-25 мм		629,00	
5.2.4.	26-32 мм		663,00	
5.2.5.	40 мм		669,00	
5.2.6.	57 мм		819,00	
6.	С ^г _у , стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)			
6.1.	Для физических лиц	руб.	1 606,00	
6.2.	Для юридических лиц	руб.	3 020,00	
6.3.	Монтаж измерительного комплекса на базе счетчика ИРВИС (без подключения)	руб.	36 234,00	
7.	С ^г _{ио} , стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования			

7.1.	Установка котла настенного (колонка)	руб.	2 468,00
7.2.	Установка котла напольного	руб.	2 468,00
7.3.	Установка плиты газовой	руб.	1 555,00
