



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 20.12.2024 № 814

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального
строительства к газораспределительным сетям на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 58-к, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным

сетям ООО «СВГК» на 2025 год, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «СВГК» на 2025 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «СВГК» на 2025 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых

для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ОАО «Сызраньгаз» на 2025 год, согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО «Сызраньгаз» на 2025 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО «Сызраньгаз» на 2025 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «ВымпелГаз» на 2025 год, согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Управляющая компания «Юг-Газ» на 2025 год, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

13. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

14. Размер стандартизированных тарифных ставок, установленный

настоящим приказом, действует с 01.01.2025 по 31.12.2025.

15. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025.

Врио руководителя
департамента



А.А. Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «СВГК»
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С0		2 225,64	2 670,77
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	97 630,06	117 156,07
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	257 385,89	308 863,07
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	380 303,01	456 363,61
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	579 871,08	695 845,30
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	78 194,23	93 833,08
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	308 805,42	370 566,50

1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	554 214,80	665 057,76
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	844 962,44	1 013 954,93
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	196 217,59	235 461,11
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	486 508,85
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	682 531,94	819 038,33
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 040 596,29	1 248 715,55
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	97 340,95	116 809,14
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	486 508,85
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	592 773,85	711 328,62
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 043 579,91	1 252 295,89
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 225 802,67	1 470 963,20
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			

2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 860 588,39	2 232 706,07
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 915 626,15	2 298 751,38
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 768 728,69	4 522 474,42
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	6 489 618,28
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	8 318 716,94
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	10 941 575,42
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 787 655,43	2 145 186,52
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 575 685,79	3 090 822,95
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 575 685,79	3 090 822,95
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 985 955,87	4 783 147,05
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 222 819,29	6 267 383,15
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	10 646 562,21	12 775 874,65
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	-	-
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 857 192,79	2 228 631,35
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	2 290 913,63	2 749 096,36
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 550 689,87	4 260 827,84
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	6 655 779,24	7 986 935,09
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	-	-
3.6.	400 мм и более		руб./км	-	-
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34

4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 647 025,81	7 976 430,97
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	6 949 068,90	8 338 882,68
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	9 413 991,80	11 296 790,16
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 346 819,79	12 416 183,74
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	9 705 706,51	11 646 847,81
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	9 705 706,51	11 646 847,81
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	12 766 809,90
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	С5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	13 382,45	16 058,94
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	8 103,14	9 723,76
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 819,46	5 783,35
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 593,49	1 912,19
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	953,52	1 144,22
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	598,40	718,08
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	834,04	1 000,85

5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	593,04	711,65
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	359,72	431,66
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	196,22	235,47
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	137,61	165,13
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	134,85	161,82
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,49
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,49
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	50 717,67	60 861,20
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	53 347,65	64 017,18
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до -5 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.	Подземная прокладка				
7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до -5 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 637,77	17 565,33
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	17 755,30
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	30 619,29
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	32 904,52
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,20

7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	27 980,47	33 576,56
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	27 874,62	33 449,54
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	9 470,30	11 364,36
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	30 928,05
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	30 609,30	36 731,16
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 269,96	30 323,95
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,79
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	28 733,64	34 480,36
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	30 727,70	36 873,24
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,36
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	36 636,22	43 963,46
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 126,20	21 751,44

7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размеры стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2025 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час <1>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд,	
				Без НДС	С учетом НДС	Без НДС	С учетом НДС
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	22 124,96	26 549,95	23 243,97	27 892,76
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1	стальные						
2.1.1	надземные						
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 648 732,26	1 978 478,71	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 700 321,97	2 040 386,36	1 700 321,97	2 040 386,36
2.1.2	подземные						

2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 787 655,43	2 145 186,52	1 787 655,43	2 145 186,52
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 450 297,31	2 940 356,78	2 450 297,31	2 940 356,78
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м3 в час		руб./устройств о	202 953,71	243 544,45	202 953,71	243 544,45
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройств о	226 832,53	272 199,04	226 832,53	272 199,04
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройств о	238 208,71	285 850,46	238 208,71	285 850,46
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройств о	238 208,71	285 850,46	238 208,71	285 850,46
4	Установка отключающих устройств	Ссу	руб./устройств о	1 828,42	2 194,10	1 828,42	2 194,10
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Сг окс					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	818 520,44	982 224,53	818 520,44	982 224,53
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	844 277,13	1 013 132,55	844 277,13	1 013 132,55
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	907 791,28	1 089 349,54	907 791,28	1 089 349,54
5.3	металлопластиковые						
5.3.1	до 10 мм		руб./км				
5.3.2	11 - 15 мм		руб./км				
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км				
5.3.4	21 - 25 мм		руб./км				
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км				

5.4	медные						
5.4.1	до 10 мм		руб./км				
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км				
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км				
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км				
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км				
5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км				
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км				
5.5.3	16 - 20 мм		руб./км				
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км				
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км				
6	Установка прибора учета газа	Спу		1 790,66	2 148,80	1 790,66	2 148,80
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
7.1.	установка плиты газовой						
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 149,54	1 379,44	1 149,54	1 379,44
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 342,50	1 611,00	1 342,50	1 611,00
7.2.	установка газового котла (колонки)						
7.2.1.	настенный		руб./шт.	5 374,69	6 449,62	5 374,69	6 449,62
7.2.2.	напольный		руб./шт.	8 676,77	10 412,12	8 676,77	10 412,12
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	805,88	967,06	805,88	967,06
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	-	-	-	-

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.11.2024 № 814

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2025 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час

№ пп	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час				
				Для коммунально-бытовых нужд, без НДС	Для коммунально-бытовых нужд, с НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС	
1	Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газопотребления, Спр, руб/подкл	Спр	руб./1 подключение					
1.1.	Проектирование наружной сети газопотребления (Рабочий проект)							
1.1.1.	Стадия - Рабочий проект							
1.1.1.1	Проектирование надземных газопроводов							
1.1.1.1.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров				25 028,23	30 033,88	30 548,04	36 657,65
1.1.1.1.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров:				24 583,26	29 499,91	30 997,77	37 197,32
1.1.1.1.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров				33 493,38	40 192,06	120 653,40	144 784,08
1.1.1.1.4	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности				11 062,45	13 274,94	-	-
1.1.1.2.	Проектирование подземных газопроводов							

1.1.1.2.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			36 874,91	44 249,89	50 913,39	61 096,07
1.1.1.2.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров			40 972,12	49 166,54	51 662,95	61 995,54
1.1.1.2.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			55 822,34	66 986,81	201 089,00	241 306,80
1.1.1.2.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности			18 437,44	22 124,93	-	-
1.1.1.3.	Проектирование ГРП						
1.1.1.3.1	ГРП шкафного типа			14 370,84	17 245,01	32 412,37	38 894,84
1.1.1.3.2	ГРП шкафного типа с узлом учета			-	-	38 894,85	46 673,82
1.1.1.3.3	ГРП шкафного типа с двумя выходами			-	-	38 894,85	46 673,82
1.1.1.3.4	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета			-	-	46 673,82	56 008,58
1.1.1.4	Проектирование газорегуляторных установок						
1.1.1.4.1	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм			-	-	145 273,96	174 328,75
1.1.1.4.2	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм			-	-	227 859,16	273 430,99
1.1.1.4.3	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм			-	-	360 971,67	433 166,00
1.1.1.5	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт:						
1.1.1.5.1	от 1 до 20			-	-	28 276,10	33 931,32
1.1.1.5.2	от 20 до 40			-	-	40 422,07	48 506,48
1.1.1.5.3	от 40 до 60			-	-	52 568,04	63 081,65
1.1.1.5.4	от 60 до 80			-	-	63 579,49	76 295,39
1.1.1.5.5	от 80 до 100			-	-	74 590,96	89 509,15
1.1.1.5.6	от 100 до 150			-	-	102 119,61	122 543,53

1.1.1.5.7	от 150 до 200			-	-	129 195,19	155 034,23
1.1.1.5.8	от 200 до 1000			-	-	135 131,94	162 158,33
1.1.1.5.9	от 1000 до 2000			-	-	143 207,00	171 848,40
1.1.1.5.10	от 2000 до 3000			-	-	170 123,91	204 148,69
1.1.1.5.11	от 3000 до 4000			-	-	197 040,81	236 448,97
1.1.1.5.12	от 4000 до 5000			-	-	223 032,70	267 639,24
1.1.2.	Стадия - Рабочий проект и проектная документация						
1.1.2.1	Проектирование надземных газопроводов						
1.1.2.1.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			34 062,95	40 875,54	38 185,04	45 822,05
1.1.2.1.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров:			37 847,73	45 417,28	42 427,83	50 913,40
1.1.2.1.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			51 565,51	61 878,61	165 448,85	198 538,62
1.1.2.2	Проектирование подземных газопроводов						
1.1.2.2.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			56 771,59	68 125,91	63 641,74	76 370,09
1.1.2.2.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров			63 079,55	75 695,46	70 713,05	84 855,66
1.1.2.2.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			85 942,52	103 131,02	275 748,09	330 897,71
1.1.2.3.	Проектирование ГРП						
1.1.2.3.1	ГРП шкафного типа			39 116,83	46 940,20	43 850,51	52 620,61
1.1.2.3.2	ГРП шкафного типа с узлом учета			-	-	57 005,66	68 406,79
1.1.2.3.3	ГРП шкафного типа с двумя выходами			-	-	52 620,61	63 144,73
1.1.2.3.4	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета			-	-	68 406,80	82 088,16

1.1.2.4.	Проектирование газорегуляторных установок						
1.1.2.4.1	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм			-	-	196 518,70	235 822,44
1.1.2.4.2	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм			-	-	321 720,70	386 064,84
1.1.2.4.3	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм			-	-	474 043,36	568 852,03
1.1.2.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт:						
1.1.2.5.1	от 1 до 20			-	-	33 215,98	39 859,18
1.1.2.5.2	от 20 до 40			-	-	47 483,87	56 980,64
1.1.2.5.3	от 40 до 60			-	-	61 751,77	74 102,12
1.1.2.5.4	от 60 до 80			-	-	74 686,95	89 624,34
1.1.2.5.5	от 80 до 100			-	-	87 622,13	105 146,56
1.1.2.5.6	от 100 до 150			-	-	119 960,09	143 952,11
1.1.2.5.7	от 150 до 200			-	-	152 298,04	182 757,65
1.1.2.5.8	от 200 до 1000			-	-	158 739,73	190 487,68
1.1.2.5.9	от 1000 до 2000			-	-	168 225,53	201 870,64
1.1.2.5.10	от 2000 до 3000			-	-	199 844,86	239 813,83
1.1.2.5.11	от 3000 до 4000			-	-	231 464,20	277 757,04
1.1.2.5.12	от 4000 до 5000			-	-	294 702,86	353 643,43
1.1.3.	Инженерно-геодезические изыскания:						
1.3.1.	Объект, расположенный в городской черте			143 468,70	172 162,44	143 468,70	172 162,44
1.3.2.	Объект, расположенный в сельской местности			148 031,85	177 638,22	148 031,85	177 638,22

1.4.	Проектирование внутренней сети газопотребления, Спр, руб/подкл						
1.2.1.	Внутреннее газооборудование жилого дома (одноквартирный дом)						
1.2.1.1	при установке одного газового прибора			9 343,65	11 212,38	13 964,79	16 757,75
1.2.1.2	при установке более одного газового прибора			10 885,81	13 062,97	16 757,75	20 109,30
1.2.2.	Внутреннее газооборудование жилого дома (2-10 квартир)				-		-
1.2.2.1	при установке одного газового прибора			15 813,75	18 976,50	18 128,43	21 754,12
1.2.2.2	при установке более одного газового прибора			18 976,49	22 771,79	21 754,12	26 104,94
1.2.3.	Внутреннее газооборудование жилого дома (11- 20 квартир)				-		-
1.2.3.1	при установке одного газового прибора			19 727,00	23 672,40	22 615,17	27 138,20
1.2.3.2	при установке более одного газового прибора			23 672,39	28 406,87	27 138,20	32 565,84
1.2.4.	Внутреннее газооборудование жилого дома (более 20 квартир)				-		-
1.2.4.1	при установке одного газового прибора			29 925,65	35 910,78	35 336,20	42 403,44
1.2.4.2	при установке более одного газового прибора			35 910,80	43 092,96	42 403,44	50 884,13
2	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии						
2.1.	Стальные надземные газопроводы, диаметром						
2.1.1.	25 мм и менее;			1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.2.	26 - 38 мм;			1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.3.	39 - 45 мм;			1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.4.	46-57 мм			1 648 732,26	1 978 478,71	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.5.	58-76 мм			1 700 321,97	2 040 386,36	1 700 321,97	2 040 386,36

2.2.	Стальные подземные газопроводы						
2.2.1.	25 мм и менее;			1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.2.2.	26 - 38 мм;			1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.2.3.	39 - 45 мм;			1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.2.4.	46-57 мм			1 787 655,43	2 145 186,52	1 787 655,43	2 145 186,52
2.2.5.	58-76 мм			2 450 297,31	2 940 356,78	2 450 297,31	2 940 356,78
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.3.1.	32 и менее мм;			1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.3.2.	33- 63 мм;			1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.3.3.	64- 90 мм.			1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
3	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа						
3.1.	до 10 м3 в час;	Спрг	руб./устройство	202 953,71	243 544,45	202 953,71	243 544,45
3.2.	11 – 20 м3 в час;			226 832,53	272 199,04	226 832,53	272 199,04
3.3.	21 – 31 м3 в час;			238 208,71	285 850,46	238 208,71	285 850,46
3.4.	32 – 49 м3 в час.			238 208,71	285 850,46	238 208,71	285 850,46
4	Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств						
4.1.	Установка шарового крана						
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	Соу	руб./устройство	573,94	688,73	573,94	688,73
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм			683,39	820,07	683,39	820,07
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм			879,37	1 055,25	879,37	1 055,25
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм			1 263,68	1 516,42	1 263,68	1 516,42
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм			1 679,83	2 015,80	1 679,83	2 015,80
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм			2 232,12	2 678,55	2 232,12	2 678,55
4.2.	Установка фланцевого крана					-	-

4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)			3 411,82	4 094,19	3 411,82	4 094,19
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)			3 763,07	4 515,68	3 763,07	4 515,68
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)			5 686,71	6 824,06	5 713,25	6 855,90
4.2.4.	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)			7 813,90	9 376,68	7 813,90	9 376,68
4.2.5.	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)			8 214,50	9 857,40	8 214,50	9 857,40
4.2.6.	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)			9 468,78	11 362,53	9 468,78	11 362,53
4.2.7.	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)			12 777,30	15 332,76	12 777,30	15 332,76
4.2.8.	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)			18 286,61	21 943,93	18 286,61	21 943,93
4.3.	Установка сигнализатора с электромагнитным клапаном			8 191,45	9 829,74	8 191,45	9 829,74
5	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя						
5.1.	до 10 мм;	Стокс	руб./км	792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.2.	11-15 мм;			792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.3.	16-20 мм;			818 520,44	982 224,53	818 520,44	982 224,53
5.4.	21-25 мм;			844 277,13	1 013 132,55	844 277,13	1 013 132,55
5.5.	26-32 мм			907 791,28	1 089 349,54	907 791,28	1 089 349,54
6	Стандартизированные ставки на установку прибора учета газа						
6.1.	Монтаж индивидуального прибора учета газа	Спу	руб./устройство	1 790,66	2 148,80	1 790,66	2 148,80
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования						
7.1.	установка плиты газовой	С гио	руб./устройство				
7.1.1.	двухконфорочная			1 149,54	1 379,44	1 149,54	1 379,44
7.1.2.	четырёхконфорочная			1 342,50	1 611,00	1 342,50	1 611,00
7.2.	установка газового котла (колонки)						

7.2.1.	настенный			5 374,69	6 449,62	5 374,69	6 449,62
7.2.2.	напольный			8 185,64	9 822,77	8 676,77	10 412,12
7.3.	<u>установка газового конвектора</u>			760,27	912,32	805,88	967,06

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 8/4

**Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Самара»
на 2025 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С0		2 225,64	2 670,77
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	21 758,67	26 110,41
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	52 338,59	62 806,31
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	343 195,96	411 835,15
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	523 291,70	627 950,04
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	70 564,63	84 677,56
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	278 674,55	334 409,46
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	500 138,77	600 166,53
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	762 517,49	915 020,99
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-

1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	37 739,19	45 287,03
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	75 835,01	91 002,01
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	615 935,71	739 122,85
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	940 137,04	1 128 164,45
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 033 745,08	1 240 494,10
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	28 179,48	33 815,37
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	110 434,50	132 521,40
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	534 935,53	641 922,64
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	903 019,20	1 083 623,04
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 106 198,24	1 327 437,88
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 324 552,13	1 589 462,55
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 644 827,82	1 973 793,39
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 235 970,54	3 883 164,65
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 773 267,40	5 727 920,88
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 904 910,63	7 085 892,76
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 534 626,97	9 041 552,36
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	8 984 757,36	10 781 708,84
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	9 723 767,53	11 668 521,04
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88

2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 679 651,91	2 015 582,29
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 211 579,56	2 653 895,47
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 422 489,87	4 106 987,85
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 484 506,78	5 381 408,14
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 007 920,32	8 409 504,39
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 622 441,59	10 346 929,91
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	11 195 306,41	13 434 367,69
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	14 093 587,97	16 912 305,57
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 632 712,26	1 959 254,71
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 048 754,31	3 658 505,17
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 146 262,87	4 975 515,45
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 690 778,11	9 228 933,74
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 954 913,08	10 745 895,70
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 233 199,79	11 079 839,74
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 233 199,79	11 079 839,74
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 233 199,79	11 079 839,74
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 358 848,24	11 230 617,89
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 358 848,24	11 230 617,89
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 358 848,24	11 230 617,89
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 748 691,27	11 698 429,53
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 748 691,27	11 698 429,53
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 748 691,27	11 698 429,53
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				

4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	5 353 740,54	6 424 488,64
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 966 728,86	7 160 074,63
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	8 083 203,27	9 699 843,92
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 333 680,36	10 000 416,44
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	8 333 680,36	10 000 416,44
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	8 333 680,36	10 000 416,44
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	12 766 809,90
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	7 754,55	9 305,46
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 466,51	6 559,82
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	787,89	945,47
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	323,82	388,59
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	216,47	259,77
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	104,89	125,87
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	121,67	146,01
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	75,76	90,91
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	61,17	73,40
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	35,93	43,12
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	71,25	85,50
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	71,30	85,56
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	41 568,35	49 882,02
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	-	-

7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.2.	Подземная прокладка				

7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 740,60	17 688,72
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	17 755,30
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	30 619,29
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	32 904,52
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	27 980,47	33 576,56
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,36
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	30 928,05
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	30 609,30	36 731,16
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 291,44	31 549,73
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,79
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46

7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	28 733,64	34 480,36
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	30 727,70	36 873,24
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,36
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31 282,80	37 539,37
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	31 282,80	37 539,37
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	16 126,18	19 351,41
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размеры стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час <1>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд	
				Без НДС	С учетом НДС	Без НДС	С учетом НДС
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	10 544,16	12 652,99	27 588,75	33 106,50
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1	стальные						
2.1.1	надземные						
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 250 669,12	1 500 802,94	1 250 669,12	1 500 802,94

2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 324 552,13	1 589 462,55	1 324 552,13	1 589 462,55
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	1 679 651,91	2 015 582,29	1 679 651,91	2 015 582,29
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м ³ в час		руб./устройство	116 778,96	140 134,76	116 778,96	140 134,76
3.2	11 - 20 м ³ в час		руб./устройство	117 512,02	141 014,42	117 512,02	141 014,42
3.3	21 - 31 м ³ в час		руб./устройство	117 895,67	141 474,81	117 895,67	141 474,81
3.4	32 - 49 м ³ в час		руб./устройство	118 376,63	142 051,96	118 376,63	142 051,96
4	Установка отключающих устройств	Соу	руб./устройство	1 888,30	2 265,96	1 888,30	2 265,96
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С _г окс					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км				
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	571 252,55	685 503,06	571 252,55	685 503,06
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	598 598,79	718 318,55	598 598,79	718 318,55
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	637 700,81	765 240,97	637 700,81	765 240,97
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	689 735,07	827 682,09	689 735,07	827 682,09
5.3	металлопластиковые						
5.3.1	до 10 мм		руб./км				
5.3.2	11 - 15 мм		руб./км				
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км				

5.3.4	21 - 25 мм		руб./км				
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км				
5.4	медные						
5.4.1	до 10 мм		руб./км				
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км				
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км				
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км				
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км				
5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км				
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км				
5.5.3	16 - 20 мм		руб./км				
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км				
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км				
6	Установка прибора учета газа	Спу		334,40	401,28	334,40	401,28
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	Сгио					
7.1.	установка плиты газовой						
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 464,00	1 756,80	1 464,00	1 756,80
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 610,02	1 932,02	1 610,02	1 932,02
7.2.	установка газового котла (колонки)						
7.2.1.	настенный		руб./шт.	5 177,78	6 213,33	5 177,78	6 213,33
7.2.2.	напольный		руб./шт.	6 828,82	8 194,58	6 828,82	8 194,58
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	2 041,39	2 449,66	2 041,39	2 449,66
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	3 292,48	3 950,98	3 292,48	3 950,98

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час <2>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд	
				Без НДС	С учетом НДС	Без НДС	С учетом НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	Спр					
1.1.	Проектирование наружной сети газопотребления						
1.1.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.1.1.1.	Проектирование надземной сети газопотребления:						
1.1.1.1.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	21 760,72	26 112,87	30 215,35	36 258,42
1.1.1.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	52 118,07	62 541,68	52 118,07	62 541,68
1.1.1.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	74 020,65	88 824,78

1.1.1.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	95 923,24	115 107,88
1.1.1.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	117 825,81	141 390,98
1.1.1.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	178 978,55	214 774,26	178 978,55	214 774,26
1.1.1.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.1.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	37 904,89	45 485,87	50 358,89	60 430,66
1.1.1.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	86 863,46	104 236,15
1.1.1.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	123 367,75	148 041,30
1.1.1.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	159 872,05	191 846,45
1.1.1.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	196 376,37	235 651,64
1.1.1.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	298 297,61	357 957,13	298 297,61	357 957,13
1.1.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.1.2.1.	Проектирование надземной сети газопотребления:						
1.1.2.1.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	21 760,72	26 112,87	50 358,91	60 430,69
1.1.2.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	86 863,44	104 236,12
1.1.2.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	123 367,76	148 041,31
1.1.2.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	159 872,06	191 846,47
1.1.2.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	196 376,37	235 651,64
1.1.2.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	298 297,58	357 957,10	298 297,58	357 957,10
1.1.2.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.2.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	21 760,72	26 112,87	83 931,48	100 717,78

1.1.2.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	144 772,43	173 726,92
1.1.2.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	205 612,90	246 735,48
1.1.2.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	266 453,42	319 744,10
1.1.2.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	327 293,93	392 752,71
1.1.2.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	343 228,17	411 873,80	422 095,47	506 514,57
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания:						
1.2.1.	объект протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	90 234,55	108 281,46	90 234,55	108 281,46
1.2.2.	объект протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	134 304,11	161 164,93	134 304,11	161 164,93
1.3.	Проектирование ШГРП						
1.3.1.	ШГРП		руб./1 подключение	69 662,47	83 594,96	69 662,47	83 594,96
1.3.2.	ШГРП с узлом учета		руб./1 подключение	72 865,38	87 438,45	72 865,38	87 438,45
1.3.3.	ШГРП с двумя выходами		руб./1 подключение	72 865,38	87 438,45	72 865,38	87 438,45
1.3.4.	ШГРП с узлом учета и двумя выходами		руб./1 подключение	76 708,90	92 050,67	76 708,90	92 050,67
1.4.	Проектирование газорегуляторных установок						
1.4.1.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм		руб./1 подключение	-	-	165 614,33	198 737,20
1.4.2.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм		руб./1 подключение	-	-	238 193,64	285 832,36
1.4.3.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм		руб./1 подключение	-	-	353 974,91	424 769,89
1.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт						
1.5.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.5.1.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	51 619,18	61 943,02
1.5.1.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	76 794,92	92 153,90

1.5.1.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	186 527,90	223 833,48
1.5.1.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	272 469,32	326 963,19
1.5.1.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	392 872,12	471 446,55
1.5.1.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	750 609,12	900 730,94
1.5.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.5.2.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	86 031,97	103 238,36
1.5.2.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	127 991,53	153 589,83
1.5.2.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	310 879,82	373 055,78
1.5.2.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	454 115,54	544 938,65
1.5.2.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	654 786,87	785 744,25
1.5.2.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	1 251 015,21	1 501 218,25
1.6.	Газооборудование потребителей без ГРУ		руб./1 подключение	-	-	41 825,63	50 190,75
1.7.	Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте)		руб./1 подключение	-	-	8 365,12	10 038,14
1.8.	Работы по проектированию газопровода бестраншейным способом:						
1.8.1.	протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	111 122,53	133 347,04	111 122,53	133 347,04
1.8.2.	протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	381 117,55	457 341,06	381 117,55	457 341,06
1.9.	Внутреннее газоснабжение без водоподогревателя		руб./1 подключение	-	-	-	-
1.10.	Внутреннее газоснабжение с водоподогревателем		руб./1 подключение	-	-	-	-
1.11.	Схемы газоснабжения промышленных узлов и коммунально-бытовых потребителей		руб./1 подключение	-	-	159 419,91	191 303,89

2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1.	Стальные газопроводы						
2.1.1.	Наземные						
2.1.1.1.	25 мм и менее		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 250 669,12	1 500 802,94	1 250 669,12	1 500 802,94
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,98	1 291 697,49	1 550 036,98
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 324 552,13	1 589 462,55	1 324 552,13	1 589 462,55
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 451 899,06	1 742 278,88
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,88	1 679 809,51	2 015 771,41
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 679 651,91	2 015 582,29	1 679 651,91	2 015 582,29
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1.	до 10 м3/ч		руб./устройство	116 778,96	140 134,76	116 778,96	140 134,76
3.2.	до 10 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	105 039,97	126 047,96	105 039,97	126 047,96
3.3.	11 - 20 м3/ч		руб./устройство	117 895,67	141 474,81	117 895,67	141 474,81
3.4.	11 - 20 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	105 806,31	126 967,58	105 806,31	126 967,58
3.5.	21 - 31 м3/ч		руб./устройство	129 067,69	154 881,22	129 067,69	154 881,22
3.6.	21 - 31 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	106 244,22	127 493,07	106 244,22	127 493,07
3.7.	32 - 49 м3/ч		руб./устройство	140 234,35	168 281,22	140 234,35	168 281,22
3.8.	32 - 49 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	106 791,63	128 149,95	106 791,63	128 149,95

3.9.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м3; руб./устройство	66 802,39	80 162,87	66 802,39	80 162,87
3.10.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)		руб./устройство	48 001,31	57 601,58	48 001,31	57 601,58
3.11.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м3; руб./устройство	68 444,78	82 133,73	66 802,39	80 162,87
3.12.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)		руб./устройство	48 001,31	57 601,58	48 001,31	57 601,58
3.13.	21 - 31 м3/ч (без учета стоимости оборудования)			74 539,26	89 447,11	74 539,26	89 447,11
3.14.	21 - 31 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)			63 850,65	76 620,78	63 850,65	76 620,78
3.15.	32 - 49 м3/ч (без учета стоимости оборудования)			74 539,26	89 447,11	74 539,26	89 447,11
3.16.	32 - 49 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)			63 850,65	76 620,78	63 850,65	76 620,78
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	Соу					
4.1.	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН		руб./шт.	16 210,18	19 452,22	16 210,18	19 452,22
4.1.2	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	7 014,44	8 417,32	7 014,44	8 417,32
4.1.3	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН и ПКЗ без оборудования		руб./шт.	2 508,35	3 010,02	2 508,35	3 010,02
4.1.4	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	2 161,28	2 593,53	2 161,28	2 593,53
	15 мм		руб./шт.	1 047,65	1 257,18	1 047,65	1 257,18
	20 мм		руб./шт.	1 185,70	1 422,84	1 185,70	1 422,84
	25 мм		руб./шт.	1 323,76	1 588,51	1 323,76	1 588,51
	32 мм		руб./шт.	1 806,93	2 168,32	1 806,93	2 168,32
	40 мм		руб./шт.	2 599,95	3 119,94	2 599,95	3 119,94
	50 мм		руб./шт.	3 244,18	3 893,02	3 244,18	3 893,02
	15 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 549,57	4 259,49	3 549,57	4 259,49
	20 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 667,22	4 400,67	3 667,22	4 400,67
	25 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 799,00	4 558,80	3 799,00	4 558,80

	32 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 040,18	4 848,22	4 040,18	4 848,22
	40 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 897,87	5 877,44	4 897,87	5 877,44
	50 мм (приварной кран)		руб./шт.	5 574,38	6 689,25	5 574,38	6 689,25
	65 мм (приварной кран)		руб./шт.	9 222,78	11 067,33	9 222,78	11 067,33
	80 мм (приварной кран)		руб./шт.	11 727,59	14 073,11	11 727,59	14 073,11
	100 мм (приварной кран)		руб./шт.	14 278,30	17 133,96	14 278,30	17 133,96
4.17.	Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика)		руб./шт.	3 578,57	4 294,29	3 578,57	4 294,29
4.18.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 50мм		руб./шт.	17 103,13	20 523,76	17 103,13	20 523,76
4.19.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 65мм		руб./шт.	18 785,55	22 542,66	18 785,55	22 542,66
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Стокс					
5.1.	Стальные газопроводы						
5.1.1.	до 10 мм		руб./км				
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	571 252,55	685 503,06	571 252,55	685 503,06
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	598 598,79	718 318,55	598 598,79	718 318,55
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	637 700,81	765 240,97	637 700,81	765 240,97
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км				
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	Спу					
6.1.	до 10 м3/ч		руб./шт.				
6.2.	до 40 м3/ч		руб./шт.	1 679,61	2 015,54	1 679,61	2 015,54

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 7
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз»
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С0		2 225,64	2 670,77
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	13 442,04	16 130,45
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	113 833,99	136 600,79
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	297 234,19	356 681,03
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	425 226,20	510 271,44
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	754 216,42	905 059,71
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	957 614,05	1 149 136,86
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 157 156,49	1 388 587,78
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 450 687,89	1 740 825,47
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	25 221,23	30 265,47
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	46 892,80	56 271,36
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	314 605,60	377 526,73
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	452 902,66	543 483,19
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	800 804,53	960 965,44
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 011 916,55	1 214 299,86
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 218 745,25	1 462 494,31
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 522 562,64	1 827 075,17
1.2.	Подземная прокладка				

1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	37 904,89	45 485,87
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	247 920,37	297 504,44
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	436 995,41	524 394,49
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	706 128,24	847 353,89
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 033 745,08	1 240 494,10
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 283 428,66	1 540 114,39
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 526 686,78	1 832 024,14
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 881 935,84	2 258 323,01
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	53 067,63	63 681,15
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	163 851,33	196 621,60
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	469 895,69	563 874,83
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	809 095,95	970 915,15
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 111 391,51	1 333 669,81
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 373 932,65	1 648 719,17
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 629 333,95	1 955 200,74
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 001 726,91	2 402 072,29
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 769 744,53	2 123 693,44
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 670 616,35	3 204 739,62
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 351 536,49	4 021 843,78
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	4 045 342,71	4 854 411,25
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	6 489 618,28
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	8 318 716,94
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	10 941 575,42
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 765 993,72	12 919 192,46
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	12 199 831,96	14 639 798,35
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 997 816,87	2 397 380,25
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 740 116,72	3 288 140,06
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	4 142 405,71	4 970 886,86
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 985 955,87	4 783 147,05
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 222 819,29	6 267 383,15
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	9 325 028,81	11 190 034,57

2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	11 369 124,99	13 642 949,99
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	14 832 037,68	17 798 445,22
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	17 652 711,43	21 183 253,72
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 790 896,01	2 149 075,21
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	2 075 155,27	2 490 186,33
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 237 615,05	3 885 138,06
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	5 217 388,35	6 260 866,02
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	9 801 968,07	11 762 361,68
3.6.	400 мм и более		руб./км	11 194 691,66	13 433 629,99
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 647 025,81	7 976 430,97
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-

4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 346 819,79	12 416 183,74
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	-	-
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	10 922,09	13 106,50
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	7 754,55	9 305,46
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	984,87	1 181,85
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	404,77	485,73
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	321,75	386,10
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	167,60	201,12
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	167,60	201,12
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	167,60	201,12
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	-	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,49
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,49
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	50 717,67	60 861,20
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	53 347,65	64 017,18

7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (паземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до -5 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.	Подземная прокладка				

7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	7 784,32	9 341,18

7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	16 038,08	19 245,70
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16 038,08	19 245,70
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	23 447,33	28 136,79
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 088,78	31 306,54
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	28 808,12	34 569,74
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	28 808,12	34 569,74
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	28 808,12	34 569,74
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	21 049,56	25 259,48
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	21 049,55	25 259,46
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21 049,55	25 259,46
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,36
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,20
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	23 447,33	28 136,79
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 088,78	31 306,54
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 291,44	31 549,73
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,79
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28

7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	23 447,33	28 136,79
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	26 088,78	31 306,54
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,36
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	34 995,30	41 994,37
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	19 725,32	23 670,38

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 8
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 8/4

Размеры стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ОАО «Сызраньгаз» на 2025 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого не более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час <1>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд	
				Без НДС	С учетом НДС	Без НДС	С учетом НДС
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	8 010,18	9 612,22	51 703,13	62 043,75
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1	стальные						
2.1.1	надземные						
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,78	1 695 358,98	2 034 430,78
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,78	1 695 358,98	2 034 430,78
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,78	1 695 358,98	2 034 430,78
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 696 986,01	2 036 383,21	1 696 986,01	2 036 383,21
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	2 558 013,64	3 069 616,37	2 558 013,64	3 069 616,37
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 913 581,80	2 296 298,16	1 913 581,80	2 296 298,16

2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 913 581,80	2 296 298,16	1 913 581,80	2 296 298,16
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 913 581,80	2 296 298,16	1 913 581,80	2 296 298,16
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 990 119,56	2 388 143,47	1 990 119,56	2 388 143,47
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 624 583,61	3 149 500,33	2 394 272,80	2 873 127,36
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 544 779,88	1 853 735,86	1 544 779,88	1 853 735,86
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 544 779,88	1 853 735,86	1 544 779,88	1 853 735,86
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 544 779,88	1 853 735,86	1 544 779,88	1 853 735,86
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м3 в час		руб./устройство	202 159,59	242 591,50	202 159,59	242 591,50
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройство	203 121,34	243 745,61	203 121,34	243 745,61
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройство	237 276,65	284 731,98	237 276,65	284 731,98
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройство	237 276,65	284 731,98	237 276,65	284 731,98
3.2.	Отдельно в ограде						
3.2.1.	до 10 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.2.2.	11 - 20 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.2.3.	21 - 31 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.2.4.	32 - 49 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.3.	Отдельно в ограде с молниеотводом						
3.3.1.	до 10 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.3.2.	11 - 20 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.3.3.	21 - 31 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
3.3.4.	32 - 49 м3/ч		руб./устройство	-	-	-	-
4	Установка отключающих устройств	С ^{су}	руб./устройство	1 257,12	1 508,55	1 961,12	2 353,35
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С ^г _{окс}					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,77	1 695 358,98	2 034 430,77
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,77	1 695 358,98	2 034 430,77
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,77	1 695 358,98	2 034 430,77
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,77	1 695 358,98	2 034 430,77
5.3	металлопластиковые						
5.3.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-

5.3.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4	медные						
5.4.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
6	Установка прибора учета газа	СПУ		2 091,43	2 509,72	2 091,43	2 509,72
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
7.1.	установка плиты газовой						
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 877,53	2 253,04	1 877,53	2 253,04
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 877,53	2 253,04	1 877,53	2 253,04
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4 980,96	5 977,15	4 980,96	5 977,15
7.2.2.	напольный		руб./шт.	4 980,96	5 977,15	4 980,96	5 977,15
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	3 276,89	3 932,27	3 276,89	3 932,27
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	3 292,48	3 950,98	3 292,48	3 950,98

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 9
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ОАО «Сызраньгаз» на 2025 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Стандартизированные ставки на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час <2>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд	
				Без НДС	С учетом НДС	Без НДС	С учетом НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	Спр					
1.1.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	18 084,60	21 701,52	18 084,60	21 701,52
1.2.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	31 192,49	37 430,99	31 192,49	37 430,99
1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	308 666,43	370 399,72	308 666,43	370 399,72

1.4.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	535 312,97	642 375,56	535 312,97	642 375,56
1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	1 033 745,08	1 240 494,10	1 033 745,08	1 240 494,10
1.6.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	1 283 428,66	1 540 114,39	1 283 428,66	1 540 114,39
1.7.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 526 686,78	1 832 024,14	1 526 686,78	1 832 024,14
1.8.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 881 935,84	2 258 323,01	1 881 935,84	2 258 323,01
1.9.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	41 617,34	49 940,81	41 617,34	49 940,81
1.10.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	101 952,95	122 343,54	101 952,95	122 343,54
1.11.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	342 962,71	411 555,25	342 962,71	411 555,25
1.12.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	520 443,16	624 531,79	520 443,16	624 531,79
1.13.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	1 111 391,94	1 333 670,33	1 111 391,94	1 333 670,33
1.14.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	1 373 932,65	1 648 719,18	1 373 932,65	1 648 719,18
1.15.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 629 333,95	1 955 200,74	1 629 333,95	1 955 200,74

1.16.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	2 001 726,91	2 402 072,29	2 001 726,91	2 402 072,29
1.17.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	11 463,48	13 756,18	11 463,48	13 756,18
1.18.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	55 054,60	66 065,52	55 054,60	66 065,52
1.19.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	158 742,74	190 491,29	158 742,74	190 491,29
1.20.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	240 890,83	289 069,00	240 890,83	289 069,00
1.21.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	754 216,42	905 059,70	754 216,42	905 059,70
1.22.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	957 614,32	1 149 137,18	957 614,32	1 149 137,18
1.23.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 157 156,94	1 388 588,33	1 157 156,94	1 388 588,33
1.24.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 450 688,00	1 740 825,60	1 450 688,00	1 740 825,60
1.25.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	14 126,80	16 952,16	14 126,80	16 952,16
1.26.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	46 892,80	56 271,36	46 892,80	56 271,36
1.27.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	176 380,83	211 657,00	176 380,83	211 657,00

1.28.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	267 656,48	321 187,78	267 656,48	321 187,78
1.29.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	800 804,53	960 965,44	800 804,53	960 965,44
1.30.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км.		руб./1 подключение	1 011 916,72	1 214 300,06	1 011 916,72	1 214 300,06
1.31.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 218 745,25	1 462 494,30	1 218 745,25	1 462 494,30
1.32.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 522 562,64	1 827 075,17	1 522 562,64	1 827 075,17
1.33.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт/час		руб./1 подключение	34 477,90	41 373,48	34 477,90	41 373,48
1.34.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт/час		руб./1 подключение	49 297,38	59 156,86	49 297,38	59 156,86
1.35.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт/час		руб./1 подключение	51 703,13	62 043,76	51 703,13	62 043,76
1.36.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт/час		руб./1 подключение	117 445,00	140 934,00	117 445,00	140 934,00
1.37.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью до 100м		руб./1 подключение	15 742,86	18 891,43	15 742,86	18 891,43

1.38.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 100м до 500 м			59 035,74	70 842,89	59 035,74	70 842,89
1.39.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 500 м до 1000 м			157 428,67	188 914,40	157 428,67	188 914,40
1.40.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 1000 м до 2000м			196 785,83	236 143,00	196 785,83	236 143,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и без устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1.	Стальные газопроводы						
2.1.1.	Наземные						
2.1.1.1.	25 мм и менее		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,78	1 695 358,98	2 034 430,78
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,78	1 695 358,98	2 034 430,78
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 695 358,98	2 034 430,78	1 695 358,98	2 034 430,78
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 696 986,01	2 036 383,21	1 696 986,01	2 036 383,21
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 558 013,64	3 069 616,37	2 558 013,64	3 069 616,37
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 913 581,80	2 296 298,16	1 913 581,80	2 296 298,16
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 913 581,80	2 296 298,16	1 913 581,80	2 296 298,16
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 913 581,80	2 296 298,16	1 913 581,80	2 296 298,16
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 990 119,44	2 388 143,33	1 990 119,44	2 388 143,33
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 624 583,61	3 149 500,33	2 624 583,61	3 149 500,33
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 550 754,74	1 860 905,69	1 550 754,74	1 860 905,69
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 550 754,74	1 860 905,69	1 550 754,74	1 860 905,69
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 550 754,74	1 860 905,69	1 550 754,74	1 860 905,69
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования для заявителей)	Спрг					
3.1.	На фасаде жилого дома						
3.1.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	72 108,86	86 530,63	72 108,86	86 530,63

3.1.2.	11 - 20 м3/ч		руб./шт.	72 108,86	86 530,63	72 108,86	86 530,63
3.1.3.	21 - 31 м3/ч		руб./шт.	72 108,86	86 530,63	72 108,86	86 530,63
3.1.4.	32 - 49 м3/ч		руб./шт.	72 108,86	86 530,63	72 108,86	86 530,63
3.2.	Отдельно в ограде			-		-	
3.2.1.	до 10 м3/ч		руб./шт.	208 623,54	250 348,25	208 623,54	250 348,25
3.2.2.	11 - 20 м3/ч		руб./шт.	208 623,54	250 348,25	208 623,54	250 348,25
3.2.3.	21 - 31 м3/ч		руб./шт.	208 623,54	250 348,25	208 623,54	250 348,25
3.2.4.	32 - 49 м3/ч		руб./шт.	208 623,54	250 348,25	208 623,54	250 348,25
3.3.	Отдельно в ограде с молниезащитой			-		-	
3.3.1.	до 10 м3/ч		руб./шт.	220 346,05	264 415,26	220 346,05	264 415,26
3.3.2.	11 - 20 м3/ч		руб./шт.	220 346,05	264 415,26	220 346,05	264 415,26
3.3.3.	21 - 31 м3/ч		руб./шт.	220 346,05	264 415,26	220 346,05	264 415,26
3.3.4.	32 - 49 м3/ч		руб./шт.	220 346,05	264 415,26	220 346,05	264 415,26
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	Соу					
4.1.	Установка шарового крана без учета стоимости крана						
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм		руб./шт.	980,92	1 177,10	980,92	1 177,10
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм		руб./шт.	980,92	1 177,10	980,92	1 177,10
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм		руб./шт.	1 251,39	1 501,67	1 251,39	1 501,67
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм		руб./шт.	1 252,29	1 502,75	1 252,29	1 502,75
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1 617,32	1 940,78	1 617,32	1 940,78
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1 953,57	2 344,28	1 953,57	2 344,28
4.2.	Установка фланцевого крана						
4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	6 961,10	8 353,32	6 961,10	8 353,32
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	8 399,83	10 079,80	8 399,83	10 079,80

4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	8 439,67	10 127,60	8 439,67	10 127,60
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	Спу	руб./шт.	2 091,43	2 509,72	2 091,43	2 509,72
6.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости материалов для заявителей)	Сокс					
6.1.	Стальные газопроводы						
6.1.1.	до 10 мм		руб./км	1 160 339,32	1 392 407,18	1 237 818,54	1 485 382,25
6.1.2.	11-15 мм		руб./км	1 160 339,32	1 392 407,18	1 237 818,54	1 485 382,25
6.1.3.	16-20 мм		руб./км	1 160 339,32	1 392 407,18	1 237 818,54	1 485 382,25
6.1.4.	21-25 мм		руб./км	1 160 339,32	1 392 407,18	1 237 818,54	1 485 382,25
6.1.5.	26-32 мм		руб./км	1 195 284,50	1 434 341,40	1 270 439,43	1 524 527,32
7	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости материалов и оборудования)						
7.1.	Стальные газопроводы						
7.1.1.	33-57 мм		руб./км	1 770 797,49	2 124 956,99	1 894 541,81	2 273 450,17
8	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и без устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без установки опор и учета стоимости материалов и оборудования)	Сг					
8.1.	Стальные газопроводы						
8.1.2.	надземные						
8.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	886 244,48	1 063 493,38	886 244,48	1 063 493,38
8.1.2.2.	26-38 мм		руб./км	886 244,48	1 063 493,38	886 244,48	1 063 493,38
8.1.2.3.	39-45 мм		руб./км	886 244,48	1 063 493,38	886 244,48	1 063 493,38
8.1.2.4.	46-57 мм		руб./км	886 244,48	1 063 493,38	886 244,48	1 063 493,38
8.1.2.5.	58-76 мм		руб./км	1 007 098,76	1 208 518,51	1 007 098,76	1 208 518,51

9.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости оборудования и материалов)	Соу					
10.	Установка ящика КИПиА		руб./шт.			4 260,63	5 112,76
11.	Установка приборов автоматики, состоящей из датчика реле давления, комплекта сигнализатора загазованности на СО и СН4, прибора охранно-пожарной сигнализации		руб./шт.			6 095,80	7 314,96
12	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
12.1.	установка плиты газовой						
12.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 877,53	2 253,04	1 877,53	2 253,04
12.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 877,53	2 253,04	1 877,53	2 253,04
12.2.	установка газового котла (колонки)						
12.2.1.	настенный		руб./шт.	4 980,96	5 977,15	4 980,96	5 977,15
12.2.2.	напольный		руб./шт.	4 980,96	5 977,15	4 980,96	5 977,15
12.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	3 276,89	3 932,27	3 276,89	3 932,27
12.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	3 292,48	3 950,98	3 292,48	3 950,98

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 10
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 814

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Вымпелгаз»
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юрические лица (НДС не облагается)	Физические лица (НДС не облагается)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	88 044,26	88 044,26
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	234 995,10	234 995,10
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	355 760,27	355 760,27
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	528 417,23	528 417,23
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 240 918,42	1 240 918,42
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 462 945,65	1 462 945,65
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 667 459,05	1 667 459,05
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 928 830,40	1 928 830,40
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	72 284,67	72 284,67
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	281 404,12	281 404,12
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	239 981,17	239 981,17
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	239 981,17	239 981,17
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 447 152,15	1 447 152,15

1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 700 717,55	1 700 717,55
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 933 266,80	1 933 266,80
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 222 673,16	2 222 673,16
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	125 562,50	125 562,50
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	405 424,04
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	621 968,68	621 968,68
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	948 260,81	948 260,81
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 405 432,68	1 405 432,68
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 627 459,91	1 627 459,91
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 831 973,02	1 831 973,02
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 082 695,29	2 082 695,29
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	85 220,71	85 220,71
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	405 424,04
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	540 175,11	540 175,11
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 043 579,91	1 043 579,91
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 117 033,23	1 117 033,23
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 865 231,52	1 865 231,52
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	2 097 780,21	2 097 780,21
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 376 538,06	2 376 538,06
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 369 304,91	1 369 304,91
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 504 839,27	1 504 839,27
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 504 839,27	1 504 839,27
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 335 646,00	3 335 646,00
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	5 408 015,24
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	1 524 190,66	1 524 190,66
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	13 881 704,00	13 881 704,00

2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	21 844 262,32	21 844 262,32
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	26 873 991,06	26 873 991,06
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 373 196,26	1 373 196,26
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 039 087,27	2 039 087,27
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 279 701,37	2 279 701,37
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 534 521,94	3 534 521,94
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 885 766,17	4 885 766,17
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 773 805,25	8 773 805,25
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	10 022 624,08	10 022 624,08
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	21 529 636,00	21 529 636,00
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	28 240 664,44	28 240 664,44
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	919 841,88	919 841,88
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 393 633,78	1 393 633,78
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 115 118,88	3 115 118,88
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	5 754 430,83	5 754 430,83
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	8 542 412,03	8 542 412,03
3.6.	400 мм и более		руб./км	9 756 170,20	9 756 170,20
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 247 021,32	10 247 021,32
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 688 755,45	10 688 755,45
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 899 654,19	10 899 654,19
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 759 271,50	10 759 271,50
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	11 353 679,52	11 353 679,52
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				

4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	12 647 806,90	12 647 806,90
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 647 025,81	6 647 025,81
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 346 819,79	10 346 819,79
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	10 639 008,25
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	9 979 790,30
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	7 754,55	7 754,55
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 731,87	5 731,87
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	1 402,71	1 402,71
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	869,70	869,70
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	278,99	278,99
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	367,45	367,45
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	152,10	152,10
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	117,48	117,48
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	88,41	88,41
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	51,22	51,22
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	129,00	129,00
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	127,53	127,53
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	-	-

6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	-	-
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (плаземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.1.8.	530 мм и болес		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.1.2.8.	530 мм и болес		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-

7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4 132,19	4 132,19
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4 132,19	4 132,19

7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4 132,19	4 132,19
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	C7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 740,60	14 740,60
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	14 796,08
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	25 516,07
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	27 420,43
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	26 352,61
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	25 576,14	25 576,14
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	24 605,03
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 247,76	28 247,76
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	16 574,56	16 574,56
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	25 773,38
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	28 088,76	28 088,76
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 291,44	26 291,44
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	31 345,65
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	34 262,41
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	34 579,40

7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	25 576,14	25 576,14
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	28 088,76	28 088,76
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	28 353,64
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	36 560,85	36 560,85
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	34 579,40
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	34 579,40
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	18 056,36

* Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 11
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 20.12.2024 № 844

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Управляющая компания «Юг-газ»
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юрические лица (НДС не облагается)	Физические лица (НДС не облагается)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	85 607,31	85 607,31
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	230 881,29	230 881,29
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	326 425,53	326 425,53
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	497 720,81	497 720,81
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 240 918,42	1 240 918,42
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 462 945,65	1 462 945,65
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 667 459,05	1 667 459,05
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 928 830,40	1 928 830,40
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	68 085,56	68 085,56
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	265 056,99	265 056,99
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	475 699,25	475 699,25
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	725 256,71	725 256,71
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 447 152,15	1 447 152,15

1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 700 717,55	1 700 717,55
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 933 266,80	1 933 266,80
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 222 673,16	2 222 673,16
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	169 135,12	87 255,03
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	326 425,53	326 425,53
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	585 837,71	508 795,64
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	893 175,12	1 043 579,91
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 405 432,68	1 052 143,34
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 627 459,91	1 865 231,52
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 831 973,02	2 097 780,21
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 082 695,29	2 376 538,06
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	87 255,03	87 255,03
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	326 425,53	326 425,53
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	508 795,64	508 795,64
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 043 579,91	1 043 579,91
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 052 143,34	1 052 143,34
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 865 231,52	1 865 231,52
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	2 097 780,21	2 097 780,21
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 376 538,06	2 376 538,06
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 289 760,23	1 289 760,23
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 417 421,21	1 417 421,21
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 417 421,21	1 417 421,21
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 609 672,68	3 609 672,68
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	5 408 015,24
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	6 932 264,12
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	9 117 979,52

2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	22 365 708,18	22 365 708,18
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	27 515 501,90	27 515 501,90
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 293 425,53	1 293 425,53
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 920 634,07	1 920 634,07
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 147 270,58	2 147 270,58
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 329 197,03	3 329 197,03
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 875 168,22	4 875 168,22
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 983 245,34	8 983 245,34
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	10 261 874,80	10 261 874,80
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	16 025 934,91	16 025 934,91
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	28 914 799,22	28 914 799,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	866 407,08	866 407,08
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 312 675,79	1 312 675,79
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 934 157,62	2 934 157,62
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 140 044,42	4 140 044,42
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 679 243,67	7 679 243,67
3.6.	400 мм и более		руб./км	9 486 151,29	9 486 151,29
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 247 021,32	10 247 021,32
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 688 755,45	10 688 755,45
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 899 654,19	10 899 654,19
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 759 271,50	10 759 271,50
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	11 353 679,52	11 353 679,52
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				

4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	12 647 806,90	12 647 806,90
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 653 350,29	6 653 350,29
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 346 819,79	10 346 819,79
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	10 639 008,25
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	9 979 790,30
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	7 754,55	7 754,55
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 482,95	5 482,95
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 819,46	4 819,46
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	890,46	890,46
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	285,64	285,64
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	367,45	367,45
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	152,10	152,10
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	120,28	120,28
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	88,41	88,41
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	51,22	51,22
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	131,81	131,81
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	130,57	130,57
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	-	-

6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	-	-
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (паземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	4 351,30	4 351,30

7.1.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-
7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1	до 100 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.4	219 - 272 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.5	273 - 324 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.6	325 - 425 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.7	426 - 529 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.1.8	530 мм и более		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1	до 100 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.4	219 - 272 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.5	273 - 324 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.6	325 - 425 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.7	426 - 529 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.1.2.2.8	530 мм и более		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				

7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4 351,30	4 351,30
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4 351,30	4 351,30
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	14 740,60	14 740,60
7.2.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	14 796,08
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	25 516,07
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	27 420,43
7.2.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	26 352,61
7.2.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	25 795,10	25 795,10
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	24 605,03
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	28 353,64
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	29 277,66
7.2.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	29 277,66	29 277,66

7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1	до 100 мм		руб.	16 574,56	16 574,56
7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	25 773,38
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм		руб.	28 344,78	28 344,78
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм		руб.	26 291,44	26 291,44
7.2.1.2.1.6	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	31 345,65
7.2.1.2.1.7	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	34 262,41
7.2.1.2.1.8	530 мм и более		руб.	34 579,40	34 579,40
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1	до 100 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	19 407,05
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм		руб.	25 795,10	25 795,10
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм		руб.	28 344,78	28 344,78
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	28 353,64
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм		руб.	36 636,22	36 636,22
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	34 579,40
7.2.1.2.2.8	530 мм и более		руб.	34 579,40	34 579,40
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	18 056,36

7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	18 126,20
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	18 056,36
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	18 056,36

* Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).