



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 13.12.2023 № 688

Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального
строительства к сетям газораспределения на 2024 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 13.12.2023 № 56-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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 год согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Контроль выполнения настоящего Приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента - руководителя управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения 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 01.01.2024 по 31.12.2024.

15. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Врио руководителя
департамента



А.А.Гаршина

Нувальцева 2147159



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 13.12.2023 № 688

**Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «СВГК»
на 2024 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
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	1 568 727,17	1 882 472,60
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 770 302,94	2 124 363,53
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 822 669,98	2 187 203,98
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 585 850,32	4 303 020,38
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 145 590,14	6 174 708,17
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 595 874,52	7 915 049,42
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 675 527,61	10 410 633,13
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	1 700 909,07	2 041 090,88
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 450 700,09	2 940 840,11
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 450 700,09	2 940 840,11
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 792 536,51	4 551 043,81
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 969 380,87	5 963 257,04
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	10 129 935,50	12 155 922,60
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	1 767 072,11	2 120 486,53
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	2 179 746,56	2 615 695,87
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 378 391,88	4 054 070,26
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	6 332 806,13	7 599 367,36
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	10 231 512,32	12 277 814,78
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 231 512,32	12 277 814,78
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 231 512,32	12 277 814,78
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 370 746,14	12 444 895,37
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 370 746,14	12 444 895,37
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 370 746,14	12 444 895,37
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 802 739,79	12 963 287,75
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 802 739,79	12 963 287,75
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 802 739,79	12 963 287,75
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	16 300 808,70	19 560 970,44
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	16 300 808,70	19 560 970,44
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	16 300 808,70	19 560 970,44

4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 324 477,46	7 589 372,95
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	6 611 863,84	7 934 236,61
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	8 957 175,83	10 748 611,00
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 844 738,14	11 813 685,77
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	9 234 735,02	11 081 682,02
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	9 234 735,02	11 081 682,02
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 122 748,10	12 147 297,72
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 495 518,84	11 394 622,61
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 495 518,84	11 394 622,61
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	12 733,06	15 279,67
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	7 709,93	9 251,92
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 585,59	5 502,71
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 516,17	1 819,40
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	948,92	1 138,70
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	569,36	683,23
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	793,57	952,28
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	698,81	838,57
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	342,26	410,71
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	186,70	224,04
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	130,93	157,12
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	128,31	153,97
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	45 299,31	54 359,17
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	45 299,31	54 359,17
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	48 256,58	57 907,90
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	50 758,94	60 910,73

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	C7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-

7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
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.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
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.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	7 861,09	9 433,31

7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 025,31	16 830,37
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 078,10	16 893,72
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	24 277,90	29 133,48
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 089,85	31 307,82
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 073,84	30 088,61
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	26 622,71	31 947,25
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	23 411,07	28 093,28
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	24 522,72	29 427,26
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	29 123,98	34 948,78
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 015,64	30 018,77
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 824,60	35 789,52
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	32 599,82	39 119,78
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72

7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	27 339,33	32 807,20
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	29 236,63	35 083,96
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	34 858,44	41 830,13
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
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.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	17 180,17	20 616,20
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.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	17 180,17	20 616,20
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	17 180,17	20 616,20
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	17 180,17	20 616,20
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	17 180,17	20 616,20

* 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 13.12.2023 № 688

Размеры стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2024 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2024 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	1 472 015,45	1 766 418,54	1 472 015,45	1 766 418,54
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 472 015,45	1 766 418,54	1 472 015,45	1 766 418,54
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 472 015,45	1 766 418,54	1 472 015,45	1 766 418,54
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 568 727,17	1 882 472,60	1 568 727,17	1 882 472,60
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 617 716,15	1 941 259,38	1 617 716,15	1 941 259,38
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 654 580,81	1 985 496,97	1 654 580,81	1 985 496,97

2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 654 580,81	1 985 496,97	1 654 580,81	1 985 496,97
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 654 580,81	1 985 496,97	1 654 580,81	1 985 496,97
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 700 909,07	2 041 090,88	1 700 909,07	2 041 090,88
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 331 255,85	2 797 507,02	2 331 255,85	2 797 507,02
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 155 622,16	1 386 746,59	1 155 622,16	1 386 746,59
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 155 622,16	1 386 746,59	1 155 622,16	1 386 746,59
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 155 622,16	1 386 746,59	1 155 622,16	1 386 746,59
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м ³ в час		руб./устройств во	193 093,72	231 712,46	193 093,72	231 712,46
3.2	11 - 20 м ³ в час		руб./устройств во	215 812,45	258 974,94	215 812,45	258 974,94
3.3	21 - 31 м ³ в час		руб./устройств во	226 635,95	271 963,14	226 635,95	271 963,14
3.4	32 - 49 м ³ в час		руб./устройств во	226 635,95	271 963,14	226 635,95	271 963,14
4	Установка отключающих устройств	С _{от}	руб./устройств во	1 739,59	2 087,51	1 739,59	2 087,51
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С _{окс} ^г					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	754 032,12	904 838,54	754 032,12	904 838,54
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	754 032,12	904 838,54	754 032,12	904 838,54
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	778 754,71	934 505,65	778 754,71	934 505,65
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	803 260,07	963 912,08	803 260,07	963 912,08
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	863 688,55	1 036 426,26	863 688,55	1 036 426,26
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	С ^{пу}		1 703,67	2 044,40	1 703,67	2 044,40
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-
8	установка плиты газовой			-	-	-	-
9	двухконфорочная		руб./шт.	1 093,69	1 312,43	1 093,69	1 312,43
10	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 277,28	1 532,74	1 277,28	1 532,74
11	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
12	настенный		руб./шт.	5 113,57	6 136,28	5 113,57	6 136,28
13	напольный		руб./шт.	8 255,23	9 906,28	8 255,23	9 906,28
14	установка газового конвектора		руб./шт.	766,73	920,08	766,73	920,08
15	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 13.12.2023 № 688

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2024 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.	<i>Проектирование наружной сети газопотребления (Рабочий проект)</i>						
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	<i>Проектирование газорегуляторных установок</i>						
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	<i>Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт:</i>						
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.	<i>Проектирование газорегуляторных установок</i>					
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.	<i>Проектирование автономного источника тепла мощностью, КВт:</i>			-		-
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.	<i>Инженерно-геодезические изыскания:</i>					
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.	<i>Проектирование внутренней сети газопотребления, Спр, руб/подкл</i>						
1.2.1.	Внутреннее газоборудование 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 газоборудование 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 газоборудование 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 газоборудование 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	<i>Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройства системы электрохимической защиты от коррозии</i>						
2.1.	Стальные надземные газопроводы, диаметром						
2.1.1.	25 мм и менее;			1 472 015,45	1 766 418,54	1 472 015,45	1 766 418,54
2.1.2.	26 - 38 мм;			1 472 015,45	1 766 418,54	1 472 015,45	1 766 418,54
2.1.3.	39 - 45 мм;			1 472 015,45	1 766 418,54	1 472 015,45	1 766 418,54
2.1.4.	46-57 мм			1 568 727,17	1 882 472,60	1 568 727,17	1 882 472,60
2.1.5.	58-76 мм			1 617 716,15	1 941 259,38	1 617 716,15	1 941 259,38

2.2.	Стальные подземные газопроводы						
2.2.1.	25 мм и менее;			1 654 580,81	1 985 496,97	1 654 580,81	1 985 496,97
2.2.2.	26 - 38 мм;			1 654 580,81	1 985 496,97	1 654 580,81	1 985 496,97
2.2.3.	39 - 45 мм;			1 654 580,81	1 985 496,97	1 654 580,81	1 985 496,97
2.2.4.	46-57 мм			1 700 909,07	2 041 090,88	1 700 909,07	2 041 090,88
2.2.5.	58-76 мм			2 331 255,85	2 797 507,02	2 331 255,85	2 797 507,02
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.3.1.	32 и менее мм;			1 155 622,16	1 386 746,59	1 155 622,16	1 386 746,59
2.3.2.	33- 63 мм;			1 155 622,16	1 386 746,59	1 155 622,16	1 386 746,59
2.3.3.	64- 90 мм.			1 155 622,16	1 386 746,59	1 155 622,16	1 386 746,59
3	<i>Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа</i>						
3.1.	до 10 м3 в час;			193 093,72	231 712,46	193 093,72	231 712,46
3.2.	11 – 20 м3 в час;			215 812,45	258 974,94	215 812,45	258 974,94
3.3.	21 – 31 м3 в час;			226 635,95	271 963,14	226 635,95	271 963,14
3.4.	32 – 49 м3 в час.			226 635,95	271 963,14	226 635,95	271 963,14
4	<i>Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств</i>						
4.1.	Установка шарового крана						
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм			546,06	655,27	546,06	655,27
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм			650,19	780,23	650,19	780,23
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм			836,65	1 003,98	836,65	1 003,98
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм			1 202,29	1 442,75	1 202,29	1 442,75
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм			1 598,22	1 917,86	1 598,22	1 917,86
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм			2 123,68	2 548,42	2 123,68	2 548,42
4.2.	Установка фланцевого крана						
		Спрг	руб./устройство				
		Соу	руб./устройство				

4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)			3 246,07	3 895,28	3 246,07	3 895,28
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)			3 580,25	4 296,30	3 580,25	4 296,30
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)			5 410,44	6 492,53	5 435,69	6 522,83
4.2.4.	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)			7 434,28	8 921,14	7 434,28	8 921,14
4.2.5.	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)			7 815,42	9 378,50	7 815,42	9 378,50
4.2.6.	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)			9 008,76	10 810,51	9 008,76	10 810,51
4.2.7.	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)			12 156,55	14 587,86	12 156,55	14 587,86
4.2.8.	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)			17 398,20	20 877,84	17 398,20	20 877,84
4.3.	Установка сигнализатора с электромагнитным клапаном			7 793,49	9 352,19	7 793,49	9 352,19
5	<i>Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя</i>						
5.1.	до 10 мм;	Стокс	руб./км	754 032,12	904 838,54	754 032,12	904 838,54
5.2.	11-15 мм;			754 032,12	904 838,54	754 032,12	904 838,54
5.3.	16-20 мм;			778 754,71	934 505,65	778 754,71	934 505,65
5.4.	21-25 мм;			803 260,07	963 912,08	803 260,07	963 912,08
5.5.	26-32 мм			863 688,55	1 036 426,26	863 688,55	1 036 426,26
6	<i>Стандартизированные ставки на установку прибора учета газа</i>						
6.1.	Монтаж индивидуального прибора учета газа	Спу	руб./устройство	1 703,67	2 044,40	1 703,67	2 044,40
7	<i>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования</i>						
7.1.	<u>установка плиты газовой</u>	С гео	руб./устройство				
7.1.1.	двухконфорочная			1 093,69	1 312,43	1 093,69	1 312,43
7.1.2.	четырёхконфорочная			1 277,28	1 532,74	1 277,28	1 532,74
7.2.	<u>установка газового котла (колонки)</u>						

7.2.1.	настенный			5 113,57	6 136,28	5 113,57	6 136,28
7.2.2.	напольный			7 787,96	9 345,55	8 255,23	9 906,28
7.3.	установка газового конвектора			723,33	868,00	766,73	920,08

* 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 13.12.2023 № 688

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Самара»
на 2024 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
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	20 702,83	24 843,40
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	49 798,85	59 758,62
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	326 542,30	391 850,76
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	497 898,86	597 478,63
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	67 140,47	80 568,56
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	265 151,81	318 182,17
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	475 869,43	571 043,32
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	725 516,17	870 619,40
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	35 907,89	43 089,47
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	72 155,10	86 586,12
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	586 047,30	703 256,76
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	894 516,69	1 073 420,03
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	2 859 169,48	3 431 003,38
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	26 812,06	32 174,47
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	105 075,64	126 090,77
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	508 977,67	610 773,20
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	859 200,00	1 031 040,00
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 052 519,73	1 263 023,68
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	1 229 017,59	1 474 821,11
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 260 277,95	1 512 333,54
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 565 012,20	1 878 014,64
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 078 944,38	3 694 733,26
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 541 643,58	5 449 972,30
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 618 373,58	6 742 048,30
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 169 007,58	8 602 809,10
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	8 548 770,09	10 258 524,11
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	9 251 919,63	11 102 303,56
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 598 146,44	1 917 775,73
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 104 262,19	2 525 114,63
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 256 412,82	3 907 695,38
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 266 895,13	5 120 274,16

2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 667 859,49	8 001 431,39
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 204 035,77	9 844 842,92
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 652 051,77	12 782 462,12
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	13 409 693,60	16 091 632,32
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	1 155 491,62	1 386 589,94
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 553 484,55	1 864 181,46
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 900 812,85	3 480 975,42
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 945 064,58	4 734 077,50
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 317 581,46	8 781 097,75
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 520 374,01	10 224 448,81
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	8 785 156,79	10 542 188,15
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 785 156,79	10 542 188,15
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 785 156,79	10 542 188,15
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 904 708,13	10 685 649,76
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 904 708,13	10 685 649,76
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 904 708,13	10 685 649,76
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 275 633,94	11 130 760,73
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 275 633,94	11 130 760,73
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 275 633,94	11 130 760,73
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	-	-
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	5 093 949,13	6 112 738,96
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 677 192,06	6 812 630,47
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	7 690 964,10	9 229 156,92
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				

4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 929 286,74	9 515 144,09
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	7 929 286,74	9 515 144,09
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	7 929 286,74	9 515 144,09
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 122 748,10	12 147 297,72
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 495 518,84	11 394 622,61
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 495 518,84	11 394 622,61
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	7 378,26	8 853,91
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 201,25	6 241,50
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	749,66	899,59
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	308,11	369,73
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	205,97	247,16
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	99,80	119,76
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	115,77	138,92
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	72,08	86,50
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	58,20	69,84
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	34,19	41,03
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	67,79	81,35
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	67,84	81,41
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	39 551,24	47 461,49
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	C7			

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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	7 580,83	9 097,00
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-
7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1	до 100 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.4	219 - 272 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.5	273 - 324 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.6	325 - 425 мм		руб.	7 861,09	9 433,31

7.1.1.2.1.7	426 - 529 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.1.8	530 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1	до 100 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.4	219 - 272 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.5	273 - 324 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.6	325 - 425 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.7	426 - 529 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.1.2.2.8	530 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
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.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
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.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	7 861,09	9 433,31
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	7 861,09	9 433,31
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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	14 025,31	16 830,37
7.2.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	14 078,10	16 893,72
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	24 277,90	29 133,48
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	26 089,85	31 307,82
7.2.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	25 073,84	30 088,61
7.2.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	26 622,71	31 947,25
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	23 411,07	28 093,28
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм		руб.	24 522,72	29 427,26
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм		руб.	29 123,98	34 948,78
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм		руб.	25 015,64	30 018,77
7.2.1.2.1.6	325 - 425 мм		руб.	29 824,60	35 789,52
7.2.1.2.1.7	426 - 529 мм		руб.	32 599,82	39 119,78
7.2.1.2.1.8	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм		руб.	27 339,33	32 807,20

7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм		руб.	29 236,63	35 083,96
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм		руб.	34 858,44	41 830,13
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.8	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
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.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	17 180,17	20 616,20
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.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	17 180,17	20 616,20
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	17 180,17	20 616,20
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	17 246,62	20 695,94
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	17 180,17	20 616,20
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	17 180,17	20 616,20

* 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 13.12.2023. № 688

Размеры стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2024 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2024 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	10 032,50	12 039,00	26 250,00	31 500,00
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	1 229 017,59	1 474 821,11	1 229 017,59	1 474 959,49
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 229 017,59	1 474 821,11	1 229 017,59	1 474 959,49
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 189 980,13	1 427 976,16	1 189 980,13	1 427 976,16
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 229 017,59	1 474 821,11	1 229 017,59	1 474 959,49
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 260 277,95	1 512 333,54	1 260 277,95	1 512 475,44

2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 889,96
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 889,96
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 889,96
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 889,96
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	1 598 146,44	1 917 775,73	1 598 146,44	1 917 955,67
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 155 491,62	1 386 589,94	1 155 491,62	1 189 866,86
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 155 491,62	1 386 589,94	1 155 491,62	1 386 720,02
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 155 491,62	1 386 589,94	1 155 491,62	1 386 720,02
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м3 в час		руб./устройство	111 112,24	133 334,69	111 112,24	133 334,69
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройство	111 809,72	134 171,66	111 809,72	134 171,66
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройство	112 174,76	134 609,71	112 174,76	134 609,71
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройство	112 632,38	135 158,86	112 632,38	135 158,86
4	Установка отключающих устройств	Соу	руб./устройство	1 796,67	2 156,00	1 796,67	2 156,00
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	543 532,40	652 238,88	543 532,40	652 238,88
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	569 551,66	683 461,99	569 551,66	683 461,99
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	606 756,24	728 107,49	606 756,24	728 107,49
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	656 265,53	787 518,64	656 265,53	787 518,64
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	Слу		318,17	381,80	318,17	381,80

* 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 13.12.2023 № 688

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2024 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2024 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час $\langle \rangle$			
				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	20 704,78	24 845,74	28 749,14	34 498,97
1.1.1.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	49 589,03	59 506,84	49 589,03	59 506,84
1.1.1.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	70 428,78	84 514,54

1.1.1.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	91 268,54	109 522,25
1.1.1.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	112 108,29	134 529,95
1.1.1.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	170 293,58	204 352,30	170 293,58	204 352,30
1.1.1.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.1.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	36 065,55	43 278,66	47 915,21	57 498,25
1.1.1.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	69 923,01	83 907,61	82 648,39	99 178,07
1.1.1.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	69 923,01	83 907,61	117 381,30	140 857,56
1.1.1.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	69 923,01	83 907,61	152 114,22	182 537,06
1.1.1.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	69 923,01	83 907,61	186 847,16	224 216,59
1.1.1.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	283 822,65	340 587,18	283 822,65	340 587,18
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	20 704,78	24 845,74	47 915,23	57 498,28
1.1.2.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	82 648,37	99 178,04
1.1.2.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	117 381,31	140 857,57
1.1.2.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	152 114,23	182 537,08
1.1.2.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	186 847,16	224 216,59
1.1.2.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	283 822,63	340 587,16	283 822,63	340 587,16
1.1.2.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.2.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	20 704,78	24 845,74	79 858,69	95 830,43

1.1.2.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	137 747,32	165 296,78
1.1.2.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	195 635,49	234 762,59
1.1.2.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	253 523,71	304 228,45
1.1.2.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	49 803,52	59 764,22	311 411,92	373 694,30
1.1.2.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	326 572,95	391 887,54	401 613,20	481 935,84
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания:						
1.2.1.	объект протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	85 855,90	103 027,08	85 855,90	103 027,08
1.2.2.	объект протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	127 786,97	153 344,36	127 786,97	153 344,36
1.3.	Проектирование ШГРП						
1.3.1.	ШГРП		руб./1 подключение	66 282,08	79 538,50	66 282,08	79 538,50
1.3.2.	ШГРП с узлом учета		руб./1 подключение	69 329,57	83 195,48	69 329,57	83 195,48
1.3.3.	ШГРП с двумя выходами		руб./1 подключение	69 329,57	83 195,48	69 329,57	83 195,48
1.3.4.	ШГРП с узлом учета и двумя выходами		руб./1 подключение	72 986,58	87 583,90	72 986,58	87 583,90
1.4.	Проектирование газорегуляторных установок						
1.4.1.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм		руб./1 подключение	-	-	157 577,86	189 093,43
1.4.2.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм		руб./1 подключение	-	-	226 635,24	271 962,29
1.4.3.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм		руб./1 подключение	-	-	336 798,20	404 157,84
1.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт						
1.5.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.5.1.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	49 114,35	58 937,22
1.5.1.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	73 068,43	87 682,12

1.5.1.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	177 476,59	212 971,91
1.5.1.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	259 247,69	311 097,23
1.5.1.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	373 807,92	448 569,50
1.5.1.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	714 185,65	857 022,78
1.5.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.5.2.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	81 857,25	98 228,70
1.5.2.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	121 780,71	146 136,85
1.5.2.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	295 794,31	354 953,17
1.5.2.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	432 079,49	518 495,39
1.5.2.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	623 013,20	747 615,84
1.5.2.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	1 190 309,43	1 428 371,32
1.6.	Газооборудование потребителей без ГРУ		руб./1 подключение	-	-	39 796,03	47 755,24
1.7.	Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте)		руб./1 подключение	-	-	7 959,20	9 551,04
1.8.	Работы по проектированию газопровода бестраншейным способом:						
1.8.1.	протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	105 730,29	126 876,35	105 730,29	126 876,35
1.8.2.	протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	362 623,74	435 148,49	362 623,74	435 148,49
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	-	-	151 684,02	182 020,82

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	1 229 017,59	1 474 821,11	1 229 017,59	1 474 821,11
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 229 017,59	1 474 821,11	1 229 017,59	1 474 821,11
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 189 980,13	1 427 976,16	1 189 980,13	1 427 976,16
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 229 017,59	1 474 821,11	1 229 017,59	1 474 821,11
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 260 277,95	1 512 333,54	1 260 277,95	1 512 333,54
2.1.2.	Подземные					-	
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 734,42
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 734,42
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 381 445,35	1 657 734,42
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 381 445,35	1 657 734,42	1 598 296,39	1 917 955,67
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 598 146,44	1 917 775,73	1 598 146,44	1 917 775,73
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы					-	
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 155 491,62	1 386 589,94	1 155 491,62	1 386 589,94
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 155 491,62	1 386 589,94	1 155 491,62	1 386 589,94
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 155 491,62	1 386 589,94	1 155 491,62	1 386 589,94
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1.	до 10 м3/ч		руб./устройство	111 112,24	133 334,69	111 112,24	133 334,69
3.2.	до 10 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	99 942,88	119 931,46	99 942,88	119 931,46
3.3.	11 - 20 м3/ч		руб./устройство	112 174,76	134 609,71	112 174,76	134 609,71
3.4.	11 - 20 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	100 672,04	120 806,45	100 672,04	120 806,45
3.5.	21 - 31 м3/ч		руб./устройство	122 804,65	147 365,58	122 804,65	147 365,58
3.6.	21 - 31 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	101 088,70	121 306,44	101 088,70	121 306,44
3.7.	32 - 49 м3/ч		руб./устройство	142 326,01	170 791,21	142 326,01	170 791,21
3.8.	32 - 49 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	101 609,54	121 931,45	101 609,54	121 931,45
3.9.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м3; руб./устройство	63 560,79	76 272,95	63 560,79	76 272,95
3.10.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)		руб./устройство	45 672,04	54 806,45	45 672,04	54 806,45
3.11.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м3; руб./устройство	65 123,48	78 148,18	63 560,79	76 272,95

3.12.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)		руб./устройство	45 672,04	54 806,45	45 672,04	54 806,45
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.	15 423,58	18 508,30	15 423,58	18 508,30
4.1.2	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	6 674,06	8 008,87	6 674,06	8 008,87
4.1.3	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН и ПКЗ без оборудования		руб./шт.	2 386,63	2 863,96	2 386,63	2 863,96
4.1.4	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	2 056,40	2 467,68	2 056,40	2 467,68
	15 мм		руб./шт.	996,81	1 196,17	996,81	1 196,17
	20 мм		руб./шт.	1 128,16	1 353,79	1 128,16	1 353,79
	25 мм		руб./шт.	1 259,52	1 511,42	1 259,52	1 511,42
	32 мм		руб./шт.	1 719,25	2 063,10	1 719,25	2 063,10
	40 мм		руб./шт.	2 473,79	2 968,55	2 473,79	2 968,55
	50 мм		руб./шт.	3 086,76	3 704,11	3 086,76	3 704,11
	15 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 377,33	4 052,80	3 377,33	4 052,80
	20 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 489,27	4 187,12	3 489,27	4 187,12
	25 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 614,65	4 337,58	3 614,65	4 337,58
	32 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 844,13	4 612,96	3 844,13	4 612,96
	40 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 660,20	5 592,24	4 660,20	5 592,24
	50 мм (приварной кран)		руб./шт.	5 303,88	6 364,66	5 303,88	6 364,66
	65 мм (приварной кран)		руб./шт.	8 775,24	10 530,29	8 775,24	10 530,29
	80 мм (приварной кран)		руб./шт.	11 158,51	13 390,21	11 158,51	13 390,21
	100 мм (приварной кран)		руб./шт.	13 585,44	16 302,53	13 585,44	16 302,53
4.17.	Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика)		руб./шт.	3 404,92	4 085,90	3 404,92	4 085,90
4.18.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 50мм		руб./шт.	16 273,20	19 527,84	16 273,20	19 527,84
4.19.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 65мм		руб./шт.	17 873,98	21 448,78	17 873,98	21 448,78
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Сгокс					

5.1.	Стальные газопроводы						
5.1.1.	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	543 532,40	652 238,88	543 532,40	652 238,88
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	569 551,66	683 461,99	569 551,66	683 461,99
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	606 756,24	728 107,49	606 756,24	728 107,49
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	656 264,95	787 517,94	656 265,53	787 518,64
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.	1 598,11	1 917,73	1 598,11	1 917,73

* 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 13.12.2023 № 688

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз»
на 2024 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
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	10 907,21	13 088,65
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	108 310,17	129 972,20
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	282 810,84	339 373,01
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	404 592,01	485 510,41
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	717 617,91	861 141,49
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	911 145,62	1 093 374,74
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 101 005,22	1 321 206,26
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 380 292,95	1 656 351,54
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	23 997,36	28 796,83
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	44 617,32	53 540,78
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	299 339,30	359 207,16
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	430 925,46	517 110,55
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	761 945,32	914 334,38
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	962 813,08	1 155 375,70
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 159 605,38	1 391 526,46
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 448 679,96	1 738 415,95
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	36 065,55	43 278,66
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	235 889,98	283 067,98
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	415 790,11	498 948,13

1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	671 863,22	806 235,86
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	983 582,38	1 180 298,86
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 221 150,01	1 465 380,01
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 452 603,98	1 743 124,78
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 790 614,50	2 148 737,40
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	50 492,51	60 591,01
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	155 900,41	187 080,49
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	447 093,90	536 512,68
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	769 834,40	923 801,28
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 057 461,00	1 268 953,20
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 307 262,27	1 568 714,72
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 550 270,17	1 860 324,20
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 904 592,68	2 285 511,22
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	1 683 867,30	2 020 640,76
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 541 024,12	3 049 228,94
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 188 902,46	3 826 682,95
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 849 041,59	4 618 849,91
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 145 590,14	6 174 708,17
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 595 874,52	7 915 049,42
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 675 527,61	10 410 633,13
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 243 571,57	12 292 285,88
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	11 607 832,50	13 929 399,00
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 900 872,38	2 281 046,86
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 607 151,97	3 128 582,36
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 941 394,59	4 729 673,51
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 792 536,51	4 551 043,81
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 969 380,87	5 963 257,04
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 872 529,79	10 647 035,75
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	10 817 435,77	12 980 922,92
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	14 112 309,88	16 934 771,86
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	16 796 109,83	20 155 331,80

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	1 703 992,40	2 044 790,88
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 974 457,92	2 369 349,50
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 080 509,09	3 696 610,91
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 964 213,46	5 957 056,15
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	9 326 325,47	11 191 590,56
3.6.	400 мм и более		руб./км	10 651 466,85	12 781 760,22
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	10 231 512,32	12 277 814,78
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	10 370 746,14	12 444 895,37
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	10 802 739,79	12 963 287,75
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	16 300 808,70	19 560 970,44
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	6 324 477,46	7 589 372,95
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	9 844 738,14	11 813 685,77
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	10 392,09	12 470,51
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	7 378,26	8 853,91
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	937,08	1 124,50
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	385,13	462,16
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	-	-
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	-	-
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	C7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-

7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	7 406,58	8 887,90
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.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 828,87	9 394,64
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.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	7 406,58	8 887,90

7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	7 406,58	8 887,90
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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	15 259,83	18 311,80
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	15 259,83	18 311,80
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	22 309,54	26 771,45
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 822,82	29 787,38
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 073,84	30 088,61
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	27 410,20	32 892,24
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	27 410,20	32 892,24
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	27 410,20	32 892,24
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	20 028,13	24 033,76
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	20 028,12	24 033,74
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	20 028,12	24 033,74
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	23 411,07	28 093,28
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	22 309,54	26 771,45
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 822,82	29 787,38
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 015,64	30 018,77

7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 824,60	35 789,52
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	32 599,82	39 119,78
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	22 309,54	26 771,45
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 822,82	29 787,38
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	33 297,15	39 956,58
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
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.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 768,14	22 521,77
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.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 768,14	22 521,77

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

17.9

Приложение 8
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 13.12.2023 № 688

Размеры стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ОАО «Сызраньгаз» на 2024 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого не более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2024 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	7 621,48	9 145,78	49 194,22	59 033,07
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	1 613 091,32	1 935 709,58	1 613 091,32	1 935 709,58
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,58	1 613 091,32	1 935 709,58
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,58	1 613 091,32	1 935 709,58
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 614 639,40	1 937 567,28	1 614 639,40	1 937 567,28
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	2 433 885,48	2 920 662,58	2 433 885,48	2 920 662,58
2.1.2	подземные						

2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 820 724,83	2 184 869,80	1 820 724,83	2 184 869,80
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 820 724,83	2 184 869,80	1 820 724,83	2 184 869,80
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 820 724,83	2 184 869,80	1 820 724,83	2 184 869,80
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 893 548,58	2 272 258,30	1 893 548,58	2 272 258,30
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 497 225,13	2 996 670,16	2 278 090,20	2 733 708,24
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 469 819,11	1 763 782,93	1 469 819,11	1 763 782,93
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 469 819,11	1 763 782,93	1 469 819,11	1 763 782,93
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 469 819,11	1 763 782,93	1 469 819,11	1 763 782,93
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м3 в час		руб./устройств во	192 349,75	230 819,70	192 349,75	230 819,70
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройств во	214 980,96	257 977,15	214 980,96	257 977,15
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройств во	225 762,75	270 915,29	225 762,75	270 915,29
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройств во	225 762,75	270 915,29	225 762,75	270 915,29
3.2.	Отдельно в ограде						
3.2.1.	до 10 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.2.2.	11 - 20 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.2.3.	21 - 31 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.2.4.	32 - 49 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.3.	Отдельно в ограде с молниезащитой						
3.3.1.	до 10 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.3.2.	11 - 20 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.3.3.	21 - 31 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-
3.3.4.	32 - 49 м3/ч		руб./устройств во	-	-	-	-

4	Установка отключающих устройств	C ^{су}	руб./устройств во	1 196,12	1 435,35	1 865,96	2 239,16
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	C ^г окс					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,59	1 613 091,32	1 935 709,59
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,59	1 613 091,32	1 935 709,59
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,59	1 613 091,32	1 935 709,59
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,59	1 613 091,32	1 935 709,59
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	C ^{пу}		1 989,94	2 387,93	1 989,94	2 387,93
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
7.1.	установка плиты газовой						
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 786,42	2 143,70	1 786,42	2 143,70
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 786,42	2 143,70	1 786,42	2 143,70
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4 739,26	5 687,11	4 739,26	5 687,11

7.2.2.	напольный		руб./шт.	4 739,26	5 687,11	4 739,26	5 687,11
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	3 117,88	3 741,46	3 117,88	3 741,46
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	4 739,26	5 687,11	4 739,26	5 687,11

* 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 13.12.2023 № 688

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ОАО «Сызраньгаз» на 2024 год,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Стандартизированные ставки на 2024 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	руб./1 подключение				
1.1.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	17 207,04	20 648,45	17 207,04	20 648,45
1.2.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	29 678,87	35 614,64	29 678,87	35 614,64
1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	293 688,33	352 426,00	293 688,33	352 426,00

1.4.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	509 336,79	611 204,15	509 336,79	611 204,15
1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	983 582,38	1 180 298,86	983 582,38	1 180 298,86
1.6.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	1 221 150,01	1 465 380,01	1 221 150,01	1 465 380,01
1.7.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 452 603,98	1 743 124,78	1 452 603,98	1 743 124,78
1.8.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 790 614,50	2 148 737,40	1 790 614,50	2 148 737,40
1.9.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	39 597,85	47 517,42	39 597,85	47 517,42
1.10.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	97 005,66	116 406,79	97 005,66	116 406,79
1.11.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	326 320,37	391 584,44	326 320,37	391 584,44
1.12.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	495 188,54	594 226,25	495 188,54	594 226,25
1.13.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	1 057 461,41	1 268 953,69	1 057 461,41	1 268 953,69
1.14.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	1 307 262,27	1 568 714,72	1 307 262,27	1 568 714,72
1.15.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 550 270,17	1 860 324,20	1 550 270,17	1 860 324,20

1.16.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 904 592,68	2 285 511,22	1 904 592,68	2 285 511,22
1.17.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	10 907,21	13 088,65	10 907,21	13 088,65
1.18.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	52 383,06	62 859,67	52 383,06	62 859,67
1.19.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	151 039,71	181 247,65	151 039,71	181 247,65
1.20.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	229 201,55	275 041,86	229 201,55	275 041,86
1.21.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	717 617,91	861 141,49	717 617,91	861 141,49
1.22.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	911 145,88	1 093 375,06	911 145,88	1 093 375,06
1.23.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 101 005,65	1 321 206,78	1 101 005,65	1 321 206,78
1.24.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 380 293,05	1 656 351,66	1 380 293,05	1 656 351,66
1.25.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	13 441,29	16 129,55	13 441,29	16 129,55
1.26.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	44 617,32	53 540,78	44 617,32	53 540,78
1.27.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	167 821,91	201 386,29	167 821,91	201 386,29

1.28.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	254 668,39	305 602,07	254 668,39	305 602,07
1.29.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 2,0 км до 3,0 км		руб./1 подключение	761 945,32	914 334,38	761 945,32	914 334,38
1.30.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 3,0 км до 4,0 км		руб./1 подключение	962 813,24	1 155 375,89	962 813,24	1 155 375,89
1.31.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 4,0 км до 5,0 км		руб./1 подключение	1 159 605,38	1 391 526,46	1 159 605,38	1 391 526,46
1.32.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 5,0 км и более		руб./1 подключение	1 448 679,96	1 738 415,95	1 448 679,96	1 738 415,95
1.33.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт/час		руб./1 подключение	32 804,85	39 365,82	32 804,85	39 365,82
1.34.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт/час		руб./1 подключение	46 905,21	56 286,25	46 905,21	56 286,25
1.35.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт/час		руб./1 подключение	49 194,22	59 033,06	49 194,22	59 033,06
1.36.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт/час		руб./1 подключение	111 745,96	134 095,15	111 745,96	134 095,15
1.37.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью до 100м			14 978,93	17 974,72	14 978,93	17 974,72

1.38.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 100м до 500 м			56 171,02	67 405,22	56 171,02	67 405,22
1.39.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 500 м до 1000 м			149 789,41	179 747,29	149 789,41	179 747,29
1.40.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 1000 м до 2000м			187 236,76	224 684,11	187 236,76	224 684,11
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	1 613 091,32	1 935 709,58	1 613 091,32	1 935 709,58
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,58	1 613 091,32	1 935 709,58
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 613 091,32	1 935 709,58	1 613 091,32	1 935 709,58
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 614 639,40	1 937 567,28	1 614 639,40	1 937 567,28
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 433 885,48	2 920 662,58	2 433 885,48	2 920 662,58
2.1.2.	Подземные			-		-	
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 820 724,83	2 184 869,80	1 820 724,83	2 184 869,80
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 820 724,83	2 184 869,80	1 820 724,83	2 184 869,80
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 820 724,83	2 184 869,80	1 820 724,83	2 184 869,80
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 893 548,47	2 272 258,16	1 893 548,47	2 272 258,16
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 497 225,13	2 996 670,16	2 497 225,13	2 996 670,16
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы			-		-	
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 475 504,03	1 770 604,84	1 475 504,03	1 770 604,84
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 475 504,03	1 770 604,84	1 475 504,03	1 770 604,84
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 475 504,03	1 770 604,84	1 475 504,03	1 770 604,84

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 м3/ч		руб./шт.	68 609,76	82 331,71	68 609,76	82 331,71
3.1.2.	11 - 20 м3/ч		руб./шт.	68 609,76	82 331,71	68 609,76	82 331,71
3.1.3.	21 - 31 м3/ч		руб./шт.	68 609,76	82 331,71	68 609,76	82 331,71
3.1.4.	32 - 49 м3/ч		руб./шт.	68 609,76	82 331,71	68 609,76	82 331,71
3.2.	Отдельно в ограде			-	-	-	-
3.2.1.	до 10 м3/ч		руб./шт.	198 500,04	238 200,05	198 500,04	238 200,05
3.2.2.	11 - 20 м3/ч		руб./шт.	198 500,04	238 200,05	198 500,04	238 200,05
3.2.3.	21 - 31 м3/ч		руб./шт.	198 500,04	238 200,05	198 500,04	238 200,05
3.2.4.	32 - 49 м3/ч		руб./шт.	198 500,04	238 200,05	198 500,04	238 200,05
3.3.	Отдельно в ограде с молниезащитой			-	-	-	-
3.3.1.	до 10 м3/ч		руб./шт.	209 653,71	251 584,45	209 653,71	251 584,45
3.3.2.	11 - 20 м3/ч		руб./шт.	209 653,71	251 584,45	209 653,71	251 584,45
3.3.3.	21 - 31 м3/ч		руб./шт.	209 653,71	251 584,45	209 653,71	251 584,45
3.3.4.	32 - 49 м3/ч		руб./шт.	209 653,71	251 584,45	209 653,71	251 584,45
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.	933,32	1 119,98	933,32	1 119,98
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм		руб./шт.	933,32	1 119,98	933,32	1 119,98
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм		руб./шт.	1 190,67	1 428,80	1 190,67	1 428,80
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм		руб./шт.	1 191,52	1 429,82	1 191,52	1 429,82
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1 538,84	1 846,61	1 538,84	1 846,61
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1 858,77	2 230,52	1 858,77	2 230,52
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.	6 623,31	7 947,97	6 623,31	7 947,97
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	7 992,23	9 590,68	7 992,23	9 590,68
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	8 030,13	9 636,16	8 030,13	9 636,16
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	Спу	руб./шт.	1 989,94	2 387,93	1 989,94	2 387,93
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	1 104 033,61	1 324 840,33	1 177 753,13	1 413 303,76
6.1.2.	11-15 мм		руб./км	1 104 033,61	1 324 840,33	1 177 753,13	1 413 303,76
6.1.3.	16-20 мм		руб./км	1 104 033,61	1 324 840,33	1 177 753,13	1 413 303,76
6.1.4.	21-25 мм		руб./км	1 104 033,61	1 324 840,33	1 177 753,13	1 413 303,76
6.1.5.	26-32 мм		руб./км	1 137 283,06	1 364 739,67	1 208 791,08	1 450 549,30
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	1 684 869,16	2 021 842,99	1 802 608,76	2 163 130,51
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	843 239,28	1 011 887,14	843 239,28	1 011 887,14

8.1.2.2.	26-38 мм		руб./км	843 239,28	1 011 887,14	843 239,28	1 011 887,14
8.1.2.3.	39-45 мм		руб./км	843 239,28	1 011 887,14	843 239,28	1 011 887,14
8.1.2.4.	46-57 мм		руб./км	843 239,28	1 011 887,14	843 239,28	1 011 887,14
8.1.2.5.	58-76 мм		руб./км	958 229,08	1 149 874,90	958 229,08	1 149 874,90
9.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости оборудования и материалов)	Соу		-	-	-	-
10.	Установка ящика КИПиА		руб./шт.	-	-	4 053,88	4 864,66
11.	Установка приборов автоматики, состоящей из датчика реле давления, комплекта сигнализатора загазованности на СО и СН4, прибора охранно-пожарной сигнализации		руб./шт.	-	-	5 800,00	6 960,00
12	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-
12.1.	установка плиты газовой			-	-	-	-
12.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 786,42	2 143,70	1 786,42	2 143,70
12.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 786,42	2 143,70	1 786,42	2 143,70
12.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
12.2.1.	настенный		руб./шт.	4 739,26	5 687,11	4 739,26	5 687,11
12.2.2.	напольный		руб./шт.	4 739,26	5 687,11	4 739,26	5 687,11
12.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	3 117,88	3 741,46	3 117,88	3 741,46
12.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	4 739,26	5 687,11	4 739,26	5 687,11

* 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 13.12.2023 № 688

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Вымпелгаз»
на 2024 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	1 302 859,10	1 302 859,10
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 431 816,62	1 431 816,62
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 431 816,62	1 431 816,62
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 173 783,06	3 173 783,06
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 145 590,14	5 145 590,14
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	1 450 228,98	1 450 228,98
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	1 306 561,62	1 306 561,62
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 940 140,12	1 940 140,12
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 169 078,37	2 169 078,37
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 363 008,51	3 363 008,51
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 648 683,32	4 648 683,32
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 348 054,47	8 348 054,47
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 536 274,10	9 536 274,10
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	875 206,36	875 206,36
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 326 007,40	1 326 007,40
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 963 957,07	2 963 957,07
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	5 475 195,84	5 475 195,84
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	8 127 889,66	8 127 889,66
3.6.	400 мм и более		руб./км	9 282 749,95	9 282 749,95
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	9 749 782,42	9 749 782,42
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	10 170 081,30	10 170 081,30
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 370 746,14	10 370 746,14
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	10 237 175,55	10 237 175,55
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 802 739,79	10 802 739,79
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	12 034 069,36	12 034 069,36
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	6 324 477,46	6 324 477,46
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	9 844 738,14	9 844 738,14
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	10 122 748,10	10 122 748,10
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 495 518,84	9 495 518,84
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	7 378,26	7 378,26
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 453,73	5 453,73
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	1 334,64	1 334,64
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	827,50	827,50
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	265,45	265,45
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	349,62	349,62
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	144,72	144,72
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	111,78	111,78
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	84,12	84,12
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	48,73	48,73
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	122,74	122,74
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	121,34	121,34
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 (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	3 931,67	3 931,67

7.1.1.1.2.8	530 мм и более	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.	Подземная прокладка		-	-
7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.6	325 - 425 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.7	426 - 529 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.1.8	530 мм и более	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.1.2.2.8	530 мм и более	руб.	3 931,67	3 931,67
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.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.1.6.	400 мм и более	руб.	3 931,67	3 931,67
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.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	3 931,67	3 931,67
7.1.2.2.6.	400 мм и более	руб.	3 931,67	3 931,67
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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	14 025,31	14 025,31
7.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	14 078,10	14 078,10
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	24 277,90	24 277,90
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	26 089,85	26 089,85
7.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	25 073,84	25 073,84
7.2.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.1.8	530 мм и более	руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	24 335,05	24 335,05
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	23 411,07	23 411,07
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	26 877,03	26 877,03
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.2.8	530 мм и более	руб.	27 856,96	27 856,96

7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	18 465,32	18 465,32	
7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	18 465,32	18 465,32	
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	24 522,72	24 522,72	
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	26 725,75	26 725,75	
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	25 015,64	25 015,64	
7.2.1.2.1.6	325 - 425 мм	руб.	29 824,60	29 824,60	
7.2.1.2.1.7	426 - 529 мм	руб.	32 599,82	32 599,82	
7.2.1.2.1.8	530 мм и более	руб.	32 901,43	32 901,43	
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	18 465,32	18 465,32	
7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	18 465,32	18 465,32	
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	24 335,05	24 335,05	
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	26 725,75	26 725,75	
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	26 977,77	26 977,77	
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	34 786,73	34 786,73	
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	32 901,43	32 901,43	
7.2.1.2.2.8	530 мм и более	руб.	32 901,43	32 901,43	
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.	17 246,62	17 246,62	
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	17 246,62	17 246,62	
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	17 246,62	17 246,62	
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	17 246,62	17 246,62	
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	17 246,62	17 246,62	
7.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.	17 180,17	17 180,17	
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.	17 246,62	17 246,62	
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	17 180,17	17 180,17	
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	17 180,17	17 180,17	

7.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	17 180,17	17 180,17
7.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	17 180,17	17 180,17

* 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 13.12.2023 № 688

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 2024 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	169 135,12
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	585 837,71
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	893 175,12	893 175,12
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	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	1 227 174,34	1 227 174,34
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 348 640,54	1 348 640,54
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 348 640,54	1 348 640,54
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 434 512,54	3 434 512,54
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 145 590,14	5 145 590,14
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 595 874,52	6 595 874,52
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 675 527,61	8 675 527,61

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	1 230 661,78	1 230 661,78
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 827 434,89	1 827 434,89
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 043 073,82	2 043 073,82
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 167 647,03	3 167 647,03
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 638 599,64	4 638 599,64
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 547 331,44	8 547 331,44
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 763 915,13	9 763 915,13
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	824 364,49	824 364,49
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 248 977,92	1 248 977,92
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 791 776,99	2 791 776,99
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 939 147,88	3 939 147,88
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 306 606,73	7 306 606,73
3.6.	400 мм и более		руб./км	9 025 833,77	9 025 833,77
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	9 749 782,42	9 749 782,42
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	10 170 081,30	10 170 081,30
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 370 746,14	10 370 746,14
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	10 237 175,55	10 237 175,55
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 802 739,79	10 802 739,79
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	12 034 069,36	12 034 069,36
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	6 324 477,46	6 324 477,46
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	9 844 738,14	9 844 738,14
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	10 122 748,10	10 122 748,10
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 495 518,84	9 495 518,84
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	7 378,26	7 378,26
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 216,89	5 216,89
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 585,59	4 585,59
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	847,25	847,25
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	271,78	271,78
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	349,62	349,62
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	144,72	144,72
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	114,44	114,44
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	84,12	84,12
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	48,73	48,73
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	125,41	125,41
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	124,23	124,23
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 (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	4 140,15	4 140,15

7.1.1.1.2.8	530 мм и более	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.	Подземная прокладка		-	-
7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.6	325 - 425 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.7	426 - 529 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.1.8	530 мм и более	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.1.2.2.8	530 мм и более	руб.	4 140,15	4 140,15
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.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.1.6.	400 мм и более	руб.	4 140,15	4 140,15
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.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4 140,15	4 140,15
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4 140,15	4 140,15
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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1	до 100 мм		руб.	14 025,31	14 025,31
7.2.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	14 078,10	14 078,10
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	24 277,90	24 277,90
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	26 089,85	26 089,85
7.2.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	25 073,84	25 073,84
7.2.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1	до 100 мм		руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	24 543,39	24 543,39
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	23 411,07	23 411,07
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	26 977,77
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	27 856,96	27 856,96
7.2.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	27 856,96	27 856,96

7.2.1.2.	Подземная прокладка			
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	24 522,72	24 522,72
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	26 969,34	26 969,34
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	25 015,64	25 015,64
7.2.1.2.1.6	325 - 425 мм	руб.	29 824,60	29 824,60
7.2.1.2.1.7	426 - 529 мм	руб.	32 599,82	32 599,82
7.2.1.2.1.8	530 мм и более	руб.	32 901,43	32 901,43
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	18 465,32	18 465,32
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	24 543,39	24 543,39
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	26 969,34	26 969,34
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	26 977,77	26 977,77
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм	руб.	34 858,44	34 858,44
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм	руб.	32 901,43	32 901,43
7.2.1.2.2.8	530 мм и более	руб.	32 901,43	32 901,43
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.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.	17 180,17	17 180,17
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.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	17 180,17	17 180,17
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	17 180,17	17 180,17

7.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	17 246,62	17 246,62
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	17 180,17	17 180,17
7.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	17 180,17	17 180,17

* 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).