



**КОМИТЕТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 26.12.2025 № 845

Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального
строительства к сетям газораспределения на 2026 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 комитете ценового и тарифного регулирования Самарской области», руководствуясь протоколом заседания коллегии комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области от 26.12.2025 № 58-к, ПРИКАЗЫВАЮ:

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

к газораспределительным сетям ООО «Средневолжская газовая компания» на 2026 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 для ООО «Средневолжская газовая компания» на 2026 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 для ООО «Средневолжская газовая компания» на 2026 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 2026 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 для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2026 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 для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2026 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 2026 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 для ОАО «Сызраньгаз» на 2026 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 для ОАО «Сызраньгаз» на 2026 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 2026 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 2026 год, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение

(технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ООО «Спецоблгаз-сервис» на 2026 год, согласно приложению 12 к настоящему приказу.

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

14. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

15. Размер стандартизированных тарифных ставок, установленный настоящим приказом, действует с 01.01.2026 по 31.12.2026.

16. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

Врио руководителя
комитета



А.А. Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу комитета ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2025 № 845

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Средневожская газовая компания»
на 2026 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)*
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с приемом заявок, заключением договоров и дополнительных соглашений к ним	C0	руб./1 подключение	4 403,75	5 372,58
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	C1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	103 221,88	125 930,69
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	257 385,89	314 010,79
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	380 303,01	463 969,67
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	579 871,08	707 442,72
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	95 396,96
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	308 805,42	376 742,61
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	554 214,80	676 142,06
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	844 962,44	1 030 854,18
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	261 303,72	318 790,54
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	427 316,94	521 326,67
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	682 531,94	832 688,97
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 688 486,07	2 059 953,01
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	194 681,70	237 511,67
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	494 617,33
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	624 783,64	762 236,04
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 099 933,23	1 341 918,54
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 225 802,67	1 495 479,26
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	3 169 696,47	3 867 029,69
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	3 351 822,06	4 089 222,91
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 831 252,30	4 674 127,81
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	7 537 457,37	9 195 697,99
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	6 597 778,59
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	8 457 362,23
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	11 123 935,01
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 787 655,43	2 180 939,62
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	5 151 371,59	6 284 673,34
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	5 151 371,59	6 284 673,34
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	7 971 911,74	9 725 732,32
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	10 445 638,59	12 743 679,08
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	10 646 562,21	12 988 805,90
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:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	4 487 525,78	5 474 781,45
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	4 470 487,11	5 453 994,27
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	5 883 560,00	7 177 943,20
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	13 311 558,49	16 240 101,36
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	C4			

	газопровода) бестраншейным способом				
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 753 319,45	13 119 049,73
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 753 319,45	13 119 049,73
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 753 319,45	13 119 049,73
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 899 654,19	13 297 578,11
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 899 654,19	13 297 578,11
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 899 654,19	13 297 578,11
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 353 679,52	13 851 489,01
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	11 353 679,52	13 851 489,01
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	11 353 679,52	13 851 489,01
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 901 222,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	17 132 149,94	20 901 222,93
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	17 132 149,94	20 901 222,93
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	12 017 250,00	14 661 045,00
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	12 031 307,67	14 678 195,36
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	12 031 307,67	14 678 195,36
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	13 629 870,00	16 628 441,40
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	13 629 870,00	16 628 441,40
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	13 629 870,00	16 628 441,40
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	12 979 590,07
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	19 959 559,14	24 350 662,15
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	19 959 559,14	24 350 662,15
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	13 382,45	16 326,59
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	8 103,14	9 885,83

5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	1 443,16	1 760,66
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	461,77	563,36
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	309,02	377,00
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	149,73	182,67
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	173,08	211,16
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	108,14	131,93
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	100,86	123,05
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	58,45	71,31
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	41,00	50,02
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	35,60	43,43
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	47 609,57	58 083,68
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	47 609,57	58 083,68
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	50 717,67	61 875,56
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	53 347,65	65 084,13
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 -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.	Подземная прокладка				
7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				

7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	9 039,57	11 028,28
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.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	9 039,57	11 028,28
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.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	9 039,57	11 028,28
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	9 039,57	11 028,28
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	C7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				

7.2.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 637,77	17 858,08
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	18 713,17	22 830,07
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	31 129,61
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	29 389,03	35 854,62
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	32 150,18
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 718,75
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 718,75
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 718,75
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	19 435,25	23 711,01
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	27 544,14	33 603,85
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	29 491,41	35 979,52
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	25 933,71	31 639,13
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	27 874,62	34 007,04
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 718,75
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 718,75
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 718,75
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	9 470,30	11 553,77
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 676,60
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	36 843,42	44 948,97
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	30 609,30	37 343,35
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 269,96	30 829,35
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	38 241,69
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 800,14
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	42 186,87
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	34 177,71	41 696,81
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	38 814,06	47 353,15
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	40 131,08	48 959,92
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	48 194,55	58 797,35
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	29 598,94	36 110,71
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	39 382,16	48 046,24
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 642,18	42 263,46
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	69 158,73	84 373,65

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.	30 919,90	37 722,28
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	36 252,36	44 227,88
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	36 252,40	44 227,93
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	36 252,40	44 227,93
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 126,20	22 113,96
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	22 028,76
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.	28 253,38	34 469,12
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	27 890,82	34 026,80
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	24 463,59	29 845,58
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	22 113,96
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	22 028,76
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	36 112,72	44 057,52

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