



**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	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	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).