



КонсультантПлюс

Приказ департамента ценового и тарифного
регулирования Самарской области от
24.12.2021 N 815

"Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, используемых для
определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям
газораспределения на 2022 год"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 28.01.2022

**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ
от 24 декабря 2021 г. N 815

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,
ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ НА 2022 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 N 1547, [приказом](#) ФАС России от 16.08.2018 N 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 N 582 "Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области", руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2021 N 56-к/п, приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "СВГК" на 2022 год, согласно приложению 1 к настоящему Приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО "СВГК" на 2022 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, согласно приложению 2 к настоящему Приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО "СВГК" на 2022 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час, согласно приложению 3 к настоящему Приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "Газпром газораспределение Самара" на 2022 год, согласно приложению 4 к настоящему Приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО "Газпром газораспределение Самара" на 2022 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, согласно приложению 5 к настоящему Приказу.

6. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО "Газпром газораспределение Самара" на 2022 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час, согласно приложению 6 к настоящему Приказу.

7. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО "Сызраньгаз" на 2022 год, согласно приложению 7 к настоящему Приказу.

8. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя

ОАО "Сызраньгаз" на 2022 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, согласно приложению 8 к настоящему Приказу.

9. Установить стандартизированные тарифные **ставки**, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО "Сызраньгаз" на 2022 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час, согласно приложению 9 к настоящему Приказу.

10. Установить стандартизированные тарифные **ставки**, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "ВымпелГаз" на 2022 год, согласно приложению 10 к настоящему Приказу.

11. Установить стандартизированные тарифные **ставки**, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "Управляющая компания "Юг-Газ" на 2022 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. Настоящий Приказ вступает в силу с 01.01.2022.

Руководитель департамента
А.А.ГАРШИНА

Приложение 1
к Приказу
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "СВГК"
НА 2022 ГОД**

N 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	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	84 076,62	100 891,94
1.1.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	275 858,77	331 030,52
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	339 728,24	407 673,89
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	518 004,26	621 605,11
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-

1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	69 851,64	83 821,97
1.1.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	275 858,77	331 030,52
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	495 085,27	594 102,32
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	754 812,86	905 775,43
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	-	-

1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	164 044,52	196 853,42
1.2.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	339 728,24	407 673,89
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	609 712,17	731 654,60
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	929 574,40	1 115 489,28
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	-	-

1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	81 380,32	97 656,38
1.2.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	339 728,24	407 673,89
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	529 530,43	635 436,52
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	932 239,70	1 118 687,64
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	1 095 020,99	1 314 025,19
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная прокладка газопровода: (наземная) при диаметре				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 401 358,66	1 681 630,39
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 581 428,18	1 897 713,82
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 628 208,15	1 953 849,78
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 203 273,65	3 843 928,38
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	-	-
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	-	-
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 749 930,00	9 299 916,00
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
2.2.	Подземная прокладка газопровода: при диаметре				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 519 437,99	1 823 325,59
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 189 233,32	2 627 079,98
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 189 233,32	2 627 079,98
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 387 908,36	4 065 490,03

2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 439 194,43	5 327 033,32
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	-	-
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	1 522 192,36	1 826 630,83
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 826 535,65	2 191 842,78
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 017 949,09	3 621 538,91
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	-	-
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	9 139 905,71	10 967 886,85
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 139 905,71	10 967 886,85
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 139 905,71	10 967 886,85
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 264 284,58	11 117 141,50
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 264 284,58	11 117 141,50
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 264 284,58	11 117 141,50
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 650 188,55	11 580 226,26
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 650 188,55	11 580 226,26
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 650 188,55	11 580 226,26
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	14 561 664,96	17 473 997,95
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	14 561 664,96	17 473 997,95
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	14 561 664,96	17 473 997,95
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	5 299 645,28	6 359 574,34

4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 906 439,84	7 087 727,81
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	8 001 528,99	9 601 834,79
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 249 475,22	9 899 370,26
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	8 249 475,22	9 899 370,26
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	8 249 475,22	9 899 370,26
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 459 542,37	10 151 450,84
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 482 435,84	10 178 923,01
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 482 435,84	10 178 923,01
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м ³ /ч		руб./м ³	11 966,04	14 359,25
5.2.	40 - 99 м ³ /ч		руб./м ³	6 887,35	8 264,82
5.3.	100 - 399 м ³ /ч		руб./м ³	4 096,35	4 915,62
5.4.	400 - 999 м ³ /ч		руб./м ³	1 616,07	1 939,28
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ /ч		руб./м ³	887,69	1 065,23
5.6.	2 000 - 2 999 м ³ /ч		руб./м ³	508,62	610,34

5.7.	3 000 - 3 999 м ³ /ч		руб./м ³	745,77	894,92
5.8.	4 000 - 4 999 м ³ /ч		руб./м ³	624,26	749,11
5.9.	5 000 - 9 999 м ³ /ч		руб./м ³	321,64	385,97
5.10.	10 000 - 19 999 м ³ /ч		руб./м ³	175,45	210,54
5.11.	20 000 - 29 999 м ³ /ч		руб./м ³	116,96	140,35
5.12.	30 000 м ³ /ч и более		руб./м ³	115,87	139,04
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м ³	41 148,34	49 378,01
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м ³	41 534,09	49 840,91
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м ³	43 662,99	52 395,59
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м ³	45 343,43	54 412,12
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.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 022,39	8 426,87
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.	7 022,39	8 426,87

7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 022,39	8 426,87
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.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	7 022,39	8 426,87

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.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	7 022,39	8 426,87
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.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 022,39	8 426,87

7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 022,39	8 426,87
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.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	7 022,39	8 426,87
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	7 022,39	8 426,87
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.	12 554,66	15 065,59
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	12 576,09	15 091,31
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21 687,67	26 025,20
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 117,35	31 340,82
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	28 919,40
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	29 977,36
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	29 977,36
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24 981,13	29 977,36
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.	16 495,25	19 794,30
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	19 794,30
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	23 782,32	28 538,78
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20 913,33	25 096,00
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	28 919,40
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	29 977,36
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	29 977,36
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24 981,13	29 977,36

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.	16 495,25	19 794,30
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	19 794,30
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21 991,10	26 389,32
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 117,35	31 340,82
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22 346,71	26 816,05
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	26 745,64	32 094,77
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 234,36	35 081,23
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29 504,83	35 405,80
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.	16 495,25	19 794,30
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	19 794,30
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	24 422,48	29 306,98
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	26 117,35	31 340,82
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	28 919,40

7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31 139,37	37 367,24
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 504,83	35 405,80
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29 504,83	35 405,80
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.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	15 406,57	18 487,88
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.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	15 406,57	18 487,88

7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	15 406,57	18 487,88
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	15 406,57	18 487,88

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26\(23\)](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.

Приложение 2
к Приказу
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ООО "СВГК" НА 2022 ГОД, МАКСИМАЛЬНЫЙ
РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ КОТОРОГО НЕ БОЛЕЕ
42 М³/ЧАС**

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	
				Без НДС	С учетом НДС <1>	Без НДС	С учетом НДС <1>
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	19 764,43	23 717,32	26 519,00	31 822,80
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	1 314 965,18	1 577 958,22	1 314 965,18	1 577 958,22
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 314 965,18	1 577 958,22	1 314 965,18	1 577 958,22
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 314 965,18	1 577 958,22	1 314 965,18	1 577 958,22
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 401 358,66	1 681 630,39	1 445 120,97	1 734 145,16
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 445 120,97	1 734 145,16	1 445 120,97	1 734 145,16
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 478 052,52	1 773 663,02	1 478 052,52	1 773 663,02

2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 478 052,52	1 773 663,02	1 478 052,52	1 773 663,02
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 478 052,52	1 773 663,02	1 478 052,52	1 773 663,02
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 519 437,99	1 823 325,59	2 082 532,67	2 499 039,20
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 082 532,67	2 499 039,20	2 082 532,67	2 499 039,20
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м ³ в час		руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90
3.2	11 - 20 м ³ в час		руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74
3.3	21 - 31 м ³ в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
3.4	32 - 49 м ³ в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
4	Установка отключающих устройств	С ^{оу}	руб./устройство	1 074,02	1 288,82	1 074,02	1 288,82
5	Устройство газопровода капитального заявителя	внутреннего объекта строительства	С ^г _{оис}				
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	673 583,95	808 300,74	673 583,95	808 300,74

5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	673 583,95	808 300,74	673 583,95	808 300,74
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	695 668,87	834 802,64	695 668,87	834 802,64
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	717 559,74	861 071,69	717 559,74	861 071,69
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	771 541,06	925 849,27	771 541,06	925 849,27
5.3	металлопластиковые						
5.3.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4	медные						
5.4.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-

5.5.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
6	Установка прибора учета газа	СПУ		1 427,61	1 713,13	1 427,61	1 713,13
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-
8	установка плиты газовой			-	-	-	-
9	двухконфорочная		руб./шт.	977,00	1 172,40	977,00	1 172,40
10	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 141,00	1 369,20	1 141,00	1 369,20
11	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
12	настенный		руб./шт.	4 568,00	5 481,60	4 568,00	5 481,60
13	напольный		руб./шт.	15 175,00	18 210,00	15 175,00	18 210,00
14	установка газового конвектора		руб./шт.	852,00	1 022,40	852,00	1 022,40
15	установка иного газового оборудования		руб./шт.	-	-	-	-

<1> 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 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ООО "СВГК" НА 2022 ГОД, МАКСИМАЛЬНЫЙ
РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ КОТОРОГО
БОЛЕЕ 42 М³/ЧАС**

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час			
				Для коммунально-бытовых нужд, без НДС		Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	
				Без НДС	С учетом НДС <1>	Без НДС	С учетом НДС <1>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	Спр					
1.1.	Проектирование газопроводов						
1.1.1.	Надземный газопровод						
1.1.1.1.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности		руб./1 подключение	9882,19	11858,63	26519,00	31822,80

1.1.1.2.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности		руб./1 подключение	19764,43	23717,32	26519,00	31822,80
1.1.1.3.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м по фасаду здания		руб./1 подключение	12352,75	14823,30	-	-
1.1.1.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров		руб./1 подключение	8943,18	10731,82	-	-
1.1.1.5.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	11626,14	13951,37	-	-
1.1.1.6.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров		руб./1 подключение	13414,77	16097,72	-	-
1.1.1.7.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	17439,20	20927,04	-	-
1.1.1.8.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров		руб./1 подключение	22357,95	26829,54	-	-
1.1.1.9.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	26158,82	31390,58	-	-
1.1.1.10.	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров		руб./1 подключение	21960,46	26352,55	29465,56	35358,67
1.1.1.11.	любого диаметра, протяженностью более 100 метров		руб./1 подключение	29919,95	35903,94	114689,54	137627,45
1.1.1.12	Корректировка проектной документации газопровода надземного			-	-	-	-

1.1.2.	Подземный газопровод			-	-	-	-
1.1.2.1.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности		руб./1 подключение	16470,33	19764,40	44198,34	53038,01
1.1.2.2.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности		руб./1 подключение	32940,71	39528,85	44198,34	53038,01
1.1.2.3.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 20 метров		руб./1 подключение	11924,24	14309,09	-	-
1.1.2.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 20 до 50 метров		руб./1 подключение	19376,89	23252,27	-	-
1.1.2.5.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров		руб./1 подключение	28320,07	33984,08	-	-
1.1.2.6.	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров		руб./1 подключение	36600,78	43920,94	49109,27	58931,12
1.1.2.7.	любого диаметра, протяженностью более 100 метров		руб./1 подключение	49866,62	59839,94	191149,24	229379,09
1.1.2.8.	корректировка проектной документации подземного газопровода			-	-	-	-
1.1.3.	Проектирование ГРП			-	-	-	-
1.1.3.1.	ГРП шкафного типа		руб./1 подключение	12837,60	15405,12	30810,24	36972,29
1.1.3.2.	ГРП шкафного типа с узлом учета		руб./1 подключение	-	-	36972,29	44366,75
1.1.3.3.	ГРП шкафного типа с двумя выходами		руб./1 подключение	-	-	36972,29	44366,75

1.1.3.4.	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета		руб./1 подключение	-	-	44366,75	53240,10
1.1.4.	Инженерно-геодезические изыскания:			-	-	-	-
1.1.4.1.	Объект, расположенный в городской черте		руб./1 подключение	128161,93	153794,32	128161,93	153794,32
1.1.4.2.	Объект, расположенный в сельской местности		руб./1 подключение	132238,24	158685,89	132238,24	158685,89
1.1.5.	Проектирование внутреннего газоборудования жилого дома			-	-	-	-
1.1.5.1.	Внутреннее газоборудование жилого дома			-	-	-	-
1.1.5.1.1.	при установке одного прибора		руб./1 подключение	8346,77	10016,12	-	-
1.1.5.1.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)		руб./1 подключение	9724,40	11669,28	-	-
1.1.5.1.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)		руб./1 подключение	11669,28	14003,14	-	-
1.1.5.2.	Внутреннее газоборудование жилого дома, от 2 до 10 квартир			-	-	-	-
1.1.5.2.1.	при установке одного прибора		руб./1 подключение	14126,57	16951,88	-	-
1.1.5.2.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)		руб./1 подключение	16951,88	20342,26	-	-
1.1.5.2.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)		руб./1 подключение	20342,25	24410,70	-	-

1.1.5.2.4.	корректировка проектной документации газоснабжения внутреннего		руб./1 подключение	-	-	-	-
1.1.5.3.	Внутреннее газооборудование жилого дома, от 11 до 20 квартир			-	-	-	-
1.1.5.3.1.	при установке одного прибора		руб./1 подключение	17622,31	21146,77	-	-
1.1.5.3.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)		руб./1 подключение	21146,77	25376,12	-	-
1.1.5.3.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)		руб./1 подключение	25376,13	30451,36	-	-
1.1.6.	Внутреннее газооборудование жилого дома, более 20 квартир			-	-	-	-
1.1.6.1.	при установке одного прибора		руб./1 подключение	26732,87	32079,44	-	-
1.1.6.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)		руб./1 подключение	32079,45	38495,34	-	-
1.1.6.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)		руб./1 подключение	38495,34	46194,41	-	-
1.1.7.	Проектирование газорегуляторных установок			-	-	-	-
1.1.7.1.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм		руб./1 подключение	-	-	138093,12	165711,74
1.1.7.2.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм		руб./1 подключение	-	-	216596,16	259915,39

1.1.7.3.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм		руб./1 подключение	-	-	343128,96	411754,75
1.1.8.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт:			-	-	-	-
1.1.8.1.	Стадия - Рабочий проект			-	-	-	-
1.1.8.1.1.	от 1 до 20		руб./1 подключение	25259,30	30311,16	26345,45	31614,54
1.1.8.1.2.	от 20 до 40		руб./1 подключение	36109,41	43331,29	37662,11	45194,53
1.1.8.1.3.	от 40 до 60		руб./1 подключение	46959,52	56351,42	48978,78	58774,54
1.1.8.1.4.	от 60 до 80		руб./1 подключение	56796,16	68155,39	59238,39	71086,07
1.1.8.1.5.	от 80 до 100		руб./1 подключение	66632,80	79959,36	69498,01	83397,61
1.1.8.1.6.	от 100 до 150		руб./1 подключение	91224,40	109469,28	95147,05	114176,46
1.1.8.1.7.	от 150 до 200		руб./1 подключение	115816,00	138979,20	120796,09	144955,31
1.1.8.1.8.	от 200 до 1000		руб./1 подключение	120714,62	144857,54	125905,35	151086,42
1.1.8.1.9.	от 1000 до 2000		руб./1 подключение	127928,16	153513,79	133429,07	160114,88
1.1.8.1.10.	от 2000 до 3000		руб./1 подключение	151973,28	182367,94	158508,13	190209,76

1.1.8.1.11.	от 3000 до 4000		руб./1 подключение	176018,40	211222,08	183587,19	220304,63
1.1.8.1.12.	от 4000 до 5000		руб./1 подключение	200063,52	240076,22	208666,25	250399,50
1.1.8.2.	Стадия - Рабочий проект и проектная документация			-	-	-	-
1.1.8.2.1.	от 1 до 20		руб./1 подключение	-	-	31574,13	37888,96
1.1.8.2.2.	от 20 до 40		руб./1 подключение	-	-	45136,76	54164,11
1.1.8.2.3.	от 40 до 60		руб./1 подключение	-	-	58699,40	70439,28
1.1.8.2.4.	от 60 до 80		руб./1 подключение	-	-	70995,20	85194,24
1.1.8.2.5.	от 80 до 100		руб./1 подключение	-	-	83291,00	99949,20
1.1.8.2.6.	от 100 до 150		руб./1 подключение	-	-	114030,50	136836,60
1.1.8.2.7.	от 150 до 200		руб./1 подключение	-	-	144770,00	173724,00
1.1.8.2.8.	от 200 до 1000		руб./1 подключение	-	-	150893,28	181071,94
1.1.8.2.9.	от 1000 до 2000		руб./1 подключение	-	-	159910,20	191892,24
1.1.8.2.10.	от 2000 до 3000		руб./1 подключение	-	-	189966,60	227959,92

1.1.8.2.11.	от 3000 до 4000		руб./1 подключение	-	-	220023,00	264027,60
1.1.8.2.12.	от 4000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	280135,80	336162,96
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ		-	-	-	-
2.1.	Стальные газопроводы			-	-	-	-
2.1.1.	Наземные, руб./м			-	-	-	-
2.1.1.1.	25 мм и менее		руб./км	1314965,18	1577958,22	1314965,18	1577958,22
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1314965,18	1577958,22	1314965,18	1577958,22
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1314965,18	1577958,22	1314965,18	1577958,22
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1401358,66	1681630,39	1445120,97	1734145,16
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	1445120,97	1734145,16	1445120,97	1734145,16
2.1.2.	Подземные			-	-	-	-
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1478052,52	1773663,02	1478052,52	1773663,02
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1478052,52	1773663,02	1478052,52	1773663,02
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1478052,52	1773663,02	1478052,52	1773663,02
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1519437,99	1823325,59	2082532,67	2499039,20
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	2082532,67	2499039,20	2082532,67	2499039,20

2.2.	Полиэтиленовые газопроводы			-	-	-	-
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1032328,09	1238793,71	1032328,09	1238793,71
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1032328,09	1238793,71	1032328,09	1238793,71
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1032328,09	1238793,71	1032328,09	1238793,71
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Спрг		-	-	-	-
3.1.	до 10 м ³ в час		руб./устрой ство	172492,42	206990,90	172492,42	206990,90
3.2.	11 - 20 м ³ в час		руб./устрой ство	192787,28	231344,74	192787,28	231344,74
3.3.	21 - 31 м ³ в час		руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
3.4.	32 - 49 м ³ в час		руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	Соу		-	-	-	-
4.1.	Установка шарового крана			-	-	-	-
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм		руб./шт.	487,80	585,36	487,80	585,36
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм		руб./шт.	580,82	696,98	580,82	696,98
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм		руб./шт.	747,38	896,86	747,38	896,86

4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм		руб./шт.	1074,02	1288,82	1074,02	1288,82
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1427,70	1713,24	1427,70	1713,24
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1897,11	2276,53	1897,11	2276,53
4.2.	Установка фланцевого крана			-	-	-	-
4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	2899,75	3479,70	2899,75	3479,70
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	3198,27	3837,92	3198,27	3837,92
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	4855,76	5826,91	4855,76	5826,91
4.2.4.	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	6641,12	7969,34	6641,12	7969,34
4.2.5.	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	6981,59	8377,91	6981,59	8377,91
4.2.6.	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	8047,61	9657,13	8047,61	9657,13
4.2.7.	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	10859,56	13031,47	10859,56	13031,47

4.2.8.	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	15541,97	18650,36	15541,97	18650,36
4.3.	Установка автоматики			-	-	-	-
4.3.1.	Установка сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		руб./шт.	6962,00	8354,40	6962,00	8354,40
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	673583,95	808300,74	673583,95	808300,74
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	673583,95	808300,74	673583,95	808300,74
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	695668,87	834802,64	695668,87	834802,64
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	717559,74	861071,69	717559,74	861071,69
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	771541,06	925849,27	771541,06	925849,27
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	Спу		-	-	-	-
6.1.	Монтаж индивидуального прибора учета газа		руб./шт.	1427,61	1713,13	1427,61	1713,13
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-

7.1.	установка плиты газовой			-	-	-	-
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	977,00	1172,40	977,00	1172,40
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1141,00	1369,20	1141,00	1369,20
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4568,00	5481,60	4568,00	5481,60
7.2.2.	напольный		руб./шт.	15175,00	18210,00	15175,00	18210,00
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	852,00	1022,40	852,00	1022,40
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	-	-	-	-

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 4
к Приказу
департаментa ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ САМАРА" НА 2022 ГОД**

N 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	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	18495,77	22194,92
1.1.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	291730,67	350076,80
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	444819,45	533783,34
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 подключе ние	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	59982,84	71979,41
1.1.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	236884,82	284261,78
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	425138,51	510166,21
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	648171,19	777805,43
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	-	-

1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	32217,69	38661,23
1.2.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	64462,88	77355,46
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	523570,66	628284,79
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	799155,11	958986,13
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	2554362,51	3065235,01
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	-	-

1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	69882,72	83859,26
1.2.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	291730,67	350076,80
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	454717,18	545660,62
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	800530,77	960636,92
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	940313,95	1128376,74
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	1097995,93	1317595,12
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1125923,72	1351108,46
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1398171,22	1677805,46
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2750707,90	3300849,48
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4057473,39	4868968,07
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	5019416,64	6023299,97
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	6404742,47	7685690,96
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	7637412,89	9164895,47
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	8265601,89	9918722,27
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1234173,85	1481008,62
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1427773,13	1713327,76
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1879933,49	2255920,19
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2909257,00	3491108,40
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	3812015,00	4574418,00
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	5957020,19	7148424,23
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	7329429,60	8795315,52

2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	10062157,90	12074589,48
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	11980128,79	14376154,55
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	1032308,33	1238770,00
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1387872,50	1665447,00
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2591566,41	3109879,69
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3524493,79	4229392,55
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6537477,36	7844972,83
3.6.	400 мм и более		руб./км	7612044,02	9134452,82
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	7848599,15	9418318,98
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	7848599,15	9418318,98
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	7848599,15	9418318,98

4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	7955405,50	9546486,60
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	7955405,50	9546486,60
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	7955405,50	9546486,60
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8286788,09	9944145,71
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	8286788,09	9944145,71
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8286788,09	9944145,71
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	4550899,41	5461079,29
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5071964,66	6086357,59
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	6871054,87	8245265,84
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	7083970,69	8500764,83

4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	7083970,69	8500764,83
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	7083970,69	8500764,83
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 м ³ /ч		руб./м ³	10275,45	12330,54
5.2.	40 - 99 м ³ /ч		руб./м ³	4646,76	5576,11
5.3.	100 - 399 м ³ /ч		руб./м ³	3517,60	4221,12
5.4.	400 - 999 м ³ /ч		руб./м ³	1387,75	1665,30
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ /ч		руб./м ³	762,28	914,74
5.6.	2 000 - 2 999 м ³ /ч		руб./м ³	436,76	524,11
5.7.	3 000 - 3 999 м ³ /ч		руб./м ³	454,20	545,04
5.8.	4 000 - 4 999 м ³ /ч		руб./м ³	363,29	435,95
5.9.	5 000 - 9 999 м ³ /ч		руб./м ³	181,57	217,88
5.10.	10 000 - 19 999 м ³ /ч		руб./м ³	90,82	108,98

5.11.	20 000 - 29 999 м ³ /ч		руб./м ³	60,56	72,67
5.12.	30 000 м ³ /ч и более		руб./м ³	60,61	72,73
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./м ³	35334,81	42401,77
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м ³	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м ³	-	-
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м ³	-	-
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.	1297,69	1557,23
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4769,65	5723,58
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	4628,73	5554,48
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.	929,50	1115,40
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	1076,38	1291,66
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	1076,38	1291,66
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4628,73	5554,48

7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	4628,73	5554,48
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.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	4628,73	5554,48
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.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3224,97	3869,96
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4628,73	5554,48

7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	1076,38	1291,66
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.	4628,73	5554,48
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	1076,38	1291,66
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	4628,73	5554,48
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.	4628,73	5554,48
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4628,73	5554,48

7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4628,73	5554,48
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4628,73	5554,48
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.	17295,27	20754,32
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8190,62	9828,74
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21687,67	26025,20
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26117,35	31340,82
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	28919,40
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	29977,36
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.	8442,31	10130,77
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15463,04	18555,65
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	23782,32	28538,78
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20913,33	25096,00
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	28919,40
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	29977,36
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.	9571,72	11486,06
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	19794,30
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21991,10	26389,32
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26117,35	31340,82
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22346,71	26816,05
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	26745,64	32094,77
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29234,36	35081,23
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	35405,80

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.	16495,25	19794,30
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	14106,03	16927,24
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	24422,48	29306,98
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6336,68	7604,02
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	28919,40
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31139,37	37367,24
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29504,83	35405,80
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	35405,80
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.	6935,58	8322,70
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	15406,57	18487,88

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.	15406,57	18487,88
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	15406,57	18487,88
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	15406,57	18487,88

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26\(23\)](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.

Приложение 5
к Приказу
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ООО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ САМАРА"
НА 2022 ГОД, МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ КОТОРОГО НЕ БОЛЕЕ 42 М³/ЧАС**

	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	
				Без НДС	С учетом НДС <1>	Без НДС	С учетом НДС <1>
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	18495,77	22194,92	25681,88	30818,26
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	1097995,93	1317595,12	1097995,93	1317595,12
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1097995,93	1317595,12	1097995,93	1317595,12
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1063020,39	1275624,47	1063020,39	1275624,47
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1097995,93	1317595,12	1125923,72	1351108,46
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1125923,72	1351108,46	1125923,72	1351108,46
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1234173,85	1481008,62	1234173,85	1481008,62
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1234173,85	1481008,62	1234173,85	1481008,62

2.1.2.3	39 - 45 мм			руб./км	1234173,85	1481008,62	1234173,85	1481008,62
2.1.2.4	46 - 57 мм			руб./км	1234173,85	1481008,62	1427773,13	1713327,76
2.1.2.5	58 - 76 мм			руб./км	1427773,13	1713327,76	1427773,13	1713327,76
2.2	полиэтиленовые							
2.1	32 и менее мм			руб./км	885766,00	1062919,20	885766,00	1062919,20
2.2	33 - 63 мм			руб./км	1032308,32	1238769,98	1032308,32	1238769,98
2.3	64 - 90 мм			руб./км	1032308,32	1238769,98	1032308,32	1238769,98
3	Установка редуцирования газа	пункта	Спрг					
3.1	до 10 м ³ в час			руб./устрой ство	172492,42	206990,90	172492,42	206990,90
3.2	11 - 20 м ³ в час			руб./устрой ство	192787,28	231344,74	192787,28	231344,74
3.3	21 - 31 м ³ в час			руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
3.4	32 - 49 м ³ в час			руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
4	Установка устройств	отключающих	С ^{оу}	руб./устрой ство	1535,82	1842,98	1535,82	1842,98
5	Устройство газопровода капитального заявителя	внутреннего объекта строительства	С ^г _{оис}					
5.1	стальные							

5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	485542,58	582651,10	485542,58	582651,10
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	508785,83	610543,00	508785,83	610543,00
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	542021,03	650425,24	542021,03	650425,24
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	586248,14	703497,77	586248,14	703497,77
5.3	металлопластиковые						
5.3.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4	медные						
5.4.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-

5.5.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
6	Установка прибора учета газа	С ^{ПУ}		284,22	341,06	284,22	341,06

<1> 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 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ООО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ САМАРА"
НА 2022 ГОД, МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ КОТОРОГО БОЛЕЕ 42 М³/ЧАС**

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год	
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час	
				Для коммунально-бытовых нужд, без НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС

				Без НДС	С учетом НДС <1>	Без НДС	С учетом НДС <1>
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование газопотребления сети	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	18495,77	22194,92	25681,88	30818,26
1.1.1.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	44298,34	53158,01	44298,34	53158,01
1.1.1.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	62914,69	75497,63
1.1.1.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	81531,04	97837,25
1.1.1.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	100147,39	120176,87
1.1.1.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	152124,85	182549,82	152124,85	182549,82

1.1.1.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.1.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	32217,69	38661,23	42803,11	51363,73
1.1.1.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	64462,88	77355,46	73830,58	88596,70
1.1.1.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	64462,88	77355,46	104857,81	125829,37
1.1.1.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	64462,88	77355,46	135885,06	163062,07
1.1.1.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	64462,88	77355,46	166912,32	200294,78
1.1.1.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	253541,43	304249,72	253541,43	304249,72
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	18495,77	22194,92	42803,13	51363,76

1.1.2.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	73830,56	88596,67
1.1.2.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	104857,82	125829,38
1.1.2.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	135885,07	163062,08
1.1.2.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	166912,32	200294,78
1.1.2.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	253541,41	304249,69	253541,41	304249,69
1.1.2.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.2.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	18495,77	22194,92	71338,51	85606,21
1.1.2.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	123050,97	147661,16
1.1.2.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	174763,01	209715,61
1.1.2.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	226475,10	271770,12

1.1.2.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	44489,95	53387,94	278187,19	333824,63
1.1.2.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	291730,67	350076,80	358764,83	430517,80
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания:						
1.2.1.	объект протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	76595,88	91915,06	76595,88	91915,06
1.2.2.	объект протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	114153,29	136983,95	114153,29	136983,95
1.3.	Проектирование ШГРП						
1.3.1.	ШГРП		руб./1 подключение	59210,40	71052,48	59210,40	71052,48
1.3.2.	ШГРП с узлом учета		руб./1 подключение	61932,75	74319,30	61932,75	74319,30
1.3.3.	ШГРП с двумя выходами		руб./1 подключение	61932,75	74319,30	61932,75	74319,30
1.3.4.	ШГРП с узлом учета и двумя выходами		руб./1 подключение	65199,60	78239,52	65199,60	78239,52
1.4.	Проектирование газорегуляторных установок						

1.4.1.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм		руб./1 подключение	-	-	140765,78	168918,94
1.4.2.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм		руб./1 подключение	-	-	202455,38	242946,46
1.4.3.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм		руб./1 подключение	-	-	300864,98	361037,98
1.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт						
1.5.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.5.1.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	43874,30	52649,16
1.5.1.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	65272,71	78327,25
1.5.1.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	158541,50	190249,80
1.5.1.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	231588,39	277906,07
1.5.1.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	333926,11	400711,33

1.5.1.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключе ние	-	-	637988,73	765586,48
1.5.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.5.2.1.	до 20		руб./1 подключе ние	-	-	73123,84	87748,61
1.5.2.2.	от 20 до 60		руб./1 подключе ние	-	-	108787,85	130545,42
1.5.2.3.	от 60 до 150		руб./1 подключе ние	-	-	264235,83	317083,00
1.5.2.4.	от 150 до 360		руб./1 подключе ние	-	-	385980,65	463176,78
1.5.2.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключе ние	-	-	556543,52	667852,22
1.5.2.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключе ние	-	-	1063314,55	1275977,46
1.6.	Газооборудование потребителей без ГРУ		руб./1 подключе ние	-	-	35550,17	42660,20
1.7.	Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте)		руб./1 подключе ние	-	-	7110,03	8532,04

1.8.	Работы по проектированию газопровода бестраншейным способом:						
1.8.1.	протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	94449,86	113339,83	94449,86	113339,83
1.8.2.	протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	323935,18	388722,22	323935,18	388722,22
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	-	-	135500,75	162600,90
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	1097995,93	1317595,12	1097995,93	1317595,12

2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1097995,93	1317595,12	1097995,93	1317595,12
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1063020,39	1275624,47	1063020,39	1275624,47
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1097995,93	1317595,12	1125923,72	1351108,46
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	1125923,72	1351108,46	1125923,72	1351108,46
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1234173,85	1481008,62	1234173,85	1481008,62
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1234173,85	1481008,62	1234173,85	1481008,62
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1234173,85	1481008,62	1234173,85	1481008,62
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1234173,85	1481008,62	1427773,13	1713327,76
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	1427773,13	1713327,76	1427773,13	1713327,76
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	885766,00	1062919,20	885766,00	1062919,20
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1032308,32	1238769,98	1032308,32	1238769,98
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1032308,32	1238769,98	1032308,32	1238769,98
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1.	до 10 м ³ /ч		руб./устрой ство	172492,42	206990,90	172492,42	206990,90
3.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./устрой ство	192787,28	231344,74	192787,28	231344,74

3.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
3.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
3.5.	до 10 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м ³	3911,14	4693,37	3911,14	4693,37
3.6.	11 - 20 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м ³	1955,56	2346,67	1955,56	2346,67
3.7.	21 - 31 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м ³	1261,64	1513,97	1261,64	1513,97
3.8.	32 - 49 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м ³	798,20	957,84	798,20	957,84
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.	13778,03	16533,64	13778,03	16533,64
4.1.2	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	5962,00	7154,40	5962,00	7154,40
4.1.3	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН и ПКЗ без оборудования		руб./шт.	2132,00	2558,40	2132,00	2558,40
4.1.4	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	1837,00	2204,40	1837,00	2204,40

	15 мм		руб./шт.	890,46	1068,55	890,46	1068,55
	20 мм		руб./шт.	1007,80	1209,36	1007,80	1209,36
	25 мм		руб./шт.	1125,14	1350,17	1125,14	1350,17
	32 мм		руб./шт.	1535,82	1842,98	1535,82	1842,98
	40 мм		руб./шт.	2209,86	2651,83	2209,86	2651,83
	50 мм		руб./шт.	2757,43	3308,92	2757,43	3308,92
	15 мм (приварной кран)		руб./шт.	3017,00	3620,40	3017,00	3620,40
	20 мм (приварной кран)		руб./шт.	3117,00	3740,40	3117,00	3740,40
	25 мм (приварной кран)		руб./шт.	3229,00	3874,80	3229,00	3874,80
	32 мм (приварной кран)		руб./шт.	3434,00	4120,80	3434,00	4120,80
	40 мм (приварной кран)		руб./шт.	4163,00	4995,60	4163,00	4995,60
	50 мм (приварной кран)		руб./шт.	4738,00	5685,60	4738,00	5685,60
	65 мм (приварной кран)		руб./шт.	7839,00	9406,80	7839,00	9406,80
	80 мм (приварной кран)		руб./шт.	9968,00	11961,60	9968,00	11961,60
	100 мм (приварной кран)		руб./шт.	12136,00	14563,20	12136,00	14563,20
4.17.	Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика)		руб./шт.	3041,65	3649,98	3041,65	3649,98
4.18.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки Ø 50 мм		руб./шт.	14537,00	17444,40	14537,00	17444,40

4.19.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки Ø 65 мм		руб./шт.	15967,00	19160,40	15967,00	19160,40
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	485542,58	582651,10	485542,58	582651,10
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	508785,83	610543,00	508785,83	610543,00
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	542021,03	650425,24	542021,03	650425,24
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	586248,14	703497,77	586248,14	703497,77
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	Спу					
6.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	-	-	-	-
6.2.	до 40 м ³ /ч		руб./шт.	1427,61	1713,13	1427,61	1713,13

 <1> 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 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ"
НА 2022 ГОД**

N 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	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	9743,51	11692,21
1.1.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	96754,49	116105,39

1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	252637,57	303165,08
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	361425,83	433711,00
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	12007,23	14408,68
1.1.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	39857,07	47828,48
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	267402,60	320883,12

1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	384949,74	461939,69
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	32217,69	38661,23
1.2.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	286722,32	344066,78
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	371429,20	445715,04
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	600181,70	720218,04

1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключе ние	45105,43	54126,52
1.2.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключе ние	139267,30	167120,76
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключе ние	399393,16	479271,79
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключе ние	775832,63	930999,16
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00

1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключе ние	0,00	0,00
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	1504214,42	1805057,30
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2269920,63	2723904,76
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	2848676,41	3418411,69
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3438384,87	4126061,84
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5776505,81	6931806,97
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6546924,82	7856309,78
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8043311,12	9651973,34
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	9150678,34	10980814,01

2.1.9.	530 мм и более		руб./км	10369385,40	12443262,48
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1698067,09	2037680,51
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2328993,25	2794791,90
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	3520884,67	4225061,60
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3636571,25	4363885,50
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4765018,75	5718022,50
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7925913,89	9511096,67
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	9663316,60	11595979,92
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	12606658,48	15127990,18
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	15004122,10	18004946,52
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	1522192,36	1826630,83
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1763801,74	2116562,09
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2751847,60	3302217,12
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4434578,34	5321494,01

3.5.	315 - 399 мм		руб./км	8331293,82	9997552,58
3.6.	400 мм и более		руб./км	9515055,02	11418066,02
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	9810748,94	11772898,73
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9944256,87	11933108,24
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10358485,11	12430182,13
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00

4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	15630449,99	18756539,99
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	5688624,26	6826349,11
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	8854963,37	10625956,04
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			

5.1.	до 40 м ³ /ч		руб./м ³	9283,35	11140,02
5.2.	40 - 99 м ³ /ч		руб./м ³	5581,76	6698,11
5.3.	100 - 399 м ³ /ч		руб./м ³	1365,97	1639,16
5.4.	400 - 999 м ³ /ч		руб./м ³	870,59	1044,71
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.6.	2 000 - 2 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.7.	3 000 - 3 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.8.	4 000 - 4 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.9.	5 000 - 9 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.10.	10 000 - 19 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.11.	20 000 - 29 999 м ³ /ч		руб./м ³	0,00	0,00
5.12.	30 000 м ³ /ч и более		руб./м ³	0,00	0,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м ³	0,00	0,00

6.2.	свыше 3 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
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.	5727,87	6873,44
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6616,37	7939,64
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6637,23	7964,68

7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	6637,23	7964,68
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.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	6993,60	8392,32
7.1.1.2.	Подземная прокладка			0,00	0,00
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.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	6637,23	7964,68
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.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	6637,23	7964,68

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.	6999,96	8399,95
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	6637,23	7964,68
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.	6637,23	7964,68
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	6637,23	7964,68
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	6637,23	7964,68
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического	C7.2			

	подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети				
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.	12300,82	14760,98
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16979,66	20375,59
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	19929,32	23915,18
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	22174,46	26609,35
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	28919,40
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	29977,36
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.	17891,32	21469,58

7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	17891,32	21469,58
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	17891,32	21469,58
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20913,33	25096,00
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	28919,40
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	29977,36
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	29977,36
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.	16495,25	19794,30
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	19794,30
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	19929,32	23915,18
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	22174,46	26609,35
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22346,71	26816,05
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	26745,64	32094,77
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29234,36	35081,23
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	35405,80

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.	16495,25	19794,30
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	19794,30
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	19929,32	23915,18
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	22174,46	26609,35
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	28919,40
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29744,65	35693,58
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29504,83	35405,80
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	35405,80
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.	16765,76	20118,91
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	16765,76	20118,91

7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	16765,76	20118,91
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.	16765,76	20118,91
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	16765,76	20118,91
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	16765,76	20118,91

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26\(23\)](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.

Приложение 8
к Приказу
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ" НА 2022 ГОД,
МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
КОТОРОГО НЕ БОЛЕЕ 42 М³/ЧАС**

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	
				Без НДС	С учетом НДС <1>	Без НДС	С учетом НДС <1>
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	6808,34	8170,01	43945,66	52734,79
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	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1447951,25	1737541,50	1447951,25	1737541,50
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	2182622,03	2619146,44	2182622,03	2619146,44
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1632761,34	1959313,61	1632761,34	1959313,61
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1632761,34	1959313,61	1632761,34	1959313,61

2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1632761,34	1959313,61	1632761,34	1959313,61
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1698067,09	2037680,51	1698067,09	2037680,51
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2239422,78	2687307,34	2042910,36	2451492,43
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1318081,56	1581697,87	1318081,56	1581697,87
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1318081,56	1581697,87	1318081,56	1581697,87
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1318081,56	1581697,87	1318081,56	1581697,87
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1	до 10 м ³ в час		руб./устрой ство	172492,42	206990,90	172492,42	206990,90
3.2	11 - 20 м ³ в час		руб./устрой ство	192787,28	231344,74	192787,28	231344,74
3.3	21 - 31 м ³ в час		руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
3.4	32 - 49 м ³ в час		руб./устрой ство	202456,01	242947,21	202456,01	242947,21
4	Установка отключающих устройств	С ^{оу}	руб./устрой ство	1068,51	1282,21	1666,88	2000,26
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С ^г оис					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-

5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
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	С ^{пу}		1784,51	2141,41	1784,51	2141,41
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
7.1.	установка плиты газовой						
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1602,00	1922,40	1602,00	1922,40
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1602,00	1922,40	1602,00	1922,40
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4250,00	5100,00	4250,00	5100,00
7.2.2.	напольный		руб./шт.	4250,00	5100,00	4250,00	5100,00
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	2796,00	3355,20	2796,00	3355,20
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	4250,00	5100,00	4250,00	5100,00

<1> Указывается в целях реализации [части 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 9
к Приказу
департаментa ценового
и тарифного регулирования

Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ ДЛЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ" НА 2022 ГОД,
МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
КОТОРОГО БОЛЕЕ 42 М³/ЧАС**

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Стандартизированные ставки на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м ³ /час			
				Для коммунально-бытовых нужд, без НДС		Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	
				Без НДС	С учетом НДС <1>	Без НДС	С учетом НДС <1>
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	15371,21	18445,45	15371,21	18445,45
1.2.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	26512,41	31814,89	26512,41	31814,89
1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	262354,54	314825,45	262354,54	314825,45

1.4.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	454995,32	545994,38	454995,32	545994,38
1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	35373,13	42447,76	35373,13	42447,76
1.6.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	86656,06	103987,27	86656,06	103987,27
1.7.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	291505,04	349806,05	291505,04	349806,05
1.8.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	442356,56	530827,87	442356,56	530827,87
1.9.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	9743,51	11692,21	9743,51	11692,21
1.10.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	46794,27	56153,12	46794,27	56153,12
1.11.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	134925,19	161910,23	134925,19	161910,23
1.12.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	204747,89	245697,47	204747,89	245697,47

1.13.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	12007,23	14408,68	12007,23	14408,68
1.14.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	39857,07	47828,48	39857,07	47828,48
1.15.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	149916,88	179900,26	149916,88	179900,26
1.16.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	227497,66	272997,19	227497,66	272997,19
1.17.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт·час		руб./1 подключение	29304,88	35165,86	29304,88	35165,86
1.18.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт·час		руб./1 подключение	41900,86	50281,03	41900,86	50281,03
1.19.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт·час		руб./1 подключение	43945,66	52734,79	43945,66	52734,79
1.20.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного		руб./1 подключение	99823,72	119788,46	99823,72	119788,46

	теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт·час						
1.21.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью до 100 м			13432,58	16119,10	13432,58	16119,10
1.22.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 100 м до 500 м			50372,18	60446,62	50372,18	60446,62
1.23.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 500 м до 1000 м			134325,82	161190,98	134325,82	161190,98
1.24.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 1000 м до 2000 м			167907,27	201488,72	167907,27	201488,72
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	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1446562,99	1735875,59	1446562,99	1735875,59

2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1447951,25	1737541,50	1447951,25	1737541,50
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	2182622,03	2619146,44	2182622,03	2619146,44
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1632761,34	1959313,61	1632761,34	1959313,61
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1632761,34	1959313,61	1632761,34	1959313,61
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1632761,34	1959313,61	1632761,34	1959313,61
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1698067,09	2037680,51	1698067,09	2037680,51
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	2239422,78	2687307,34	2239422,78	2687307,34
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1318081,56	1581697,87	1318081,56	1581697,87
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1318081,56	1581697,87	1318081,56	1581697,87
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1318081,56	1581697,87	1318081,56	1581697,87
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)	Спрг					
3.1.	На фасаде жилого дома						
3.1.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	61526,79	73832,15	61526,79	73832,15
3.1.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./шт.	61526,79	73832,15	61526,79	73832,15
3.1.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./шт.	61526,79	73832,15	61526,79	73832,15

3.1.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./шт.	61526,79	73832,15	61526,79	73832,15
3.2.	Отдельно в ограде						
3.2.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	178007,78	213609,34	178007,78	213609,34
3.2.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./шт.	178007,78	213609,34	178007,78	213609,34
3.2.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./шт.	178007,78	213609,34	178007,78	213609,34
3.2.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./шт.	178007,78	213609,34	178007,78	213609,34
3.3.	Отдельно в ограде с молниеотводом						
3.3.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	188010,00	225612,00	188010,00	225612,00
3.3.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./шт.	188010,00	225612,00	188010,00	225612,00
3.3.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./шт.	188010,00	225612,00	188010,00	225612,00
3.3.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./шт.	188010,00	225612,00	188010,00	225612,00
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.	836,97	1004,36	836,97	1004,36
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм		руб./шт.	836,97	1004,36	836,97	1004,36
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм		руб./шт.	1067,75	1281,30	1067,75	1281,30

4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм		руб./шт.	1068,51	1282,21	1068,51	1282,21
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1379,98	1655,98	1379,98	1655,98
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1666,88	2000,26	1666,88	2000,26
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.	5939,55	7127,46	5939,55	7127,46
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	7167,15	8600,58	7167,15	8600,58
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	7201,13	8641,36	7201,13	8641,36
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	Спу	руб./шт.	1784,51	2141,41	1784,51	2141,41
6.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости материалов и оборудования)	Сокс					

6.1.	Стальные газопроводы						
6.1.1.	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
6.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	986243,56	1183492,27	1052097,90	1262517,48
6.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	986243,56	1183492,27	1052097,90	1262517,48
6.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	986243,56	1183492,27	1052097,90	1262517,48
6.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	1015945,60	1219134,72	1079824,38	1295789,26
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	1510930,80	1813116,96	1616515,50	1939818,60
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	756187,03	907424,44	756187,03	907424,44
8.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	756187,03	907424,44	756187,03	907424,44

8.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	756187,03	907424,44	756187,03	907424,44
8.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	756187,03	907424,44	756187,03	907424,44
8.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	859305,79	1031166,95	859305,79	1031166,95
9.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости оборудования и материалов)	Соу					
10.	Установка ящика КИПиА		руб./шт.	-	-	3635,38	4362,46
11.	Установка приборов автоматики, состоящей из датчика реле давления, комплекта сигнализатора загазованности на СО и СН4, прибора охранно-пожарной сигнализации		руб./шт.	-	-	5201,24	6241,49
12.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-
12.1.	установка плиты газовой			-	-	-	-
12.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1602,00	1922,40	1602,00	1922,40
12.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1602,00	1922,40	1602,00	1922,40
12.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
12.2.1.	настенный		руб./шт.	4250,00	5100,00	4250,00	5100,00
12.2.2.	напольный		руб./шт.	4250,00	5100,00	4250,00	5100,00
12.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	2796,00	3355,20	2796,00	3355,20

12.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	4250,00	5100,00	4250,00	5100,00
-------	---------------------------------------	--	----------	---------	---------	---------	---------

<1> 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 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "ВЫМПЕЛГАЗ"
НА 2022 ГОД**

N 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	78650,76	78650,76
1.1.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	251380,93	251380,93
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	317803,98	317803,98
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	472040,06	472040,06
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1108524,04	1108524,04
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1306863,04	1306863,04
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1489556,77	1489556,77
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1723042,24	1723042,24
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	64572,57	64572,57
1.1.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	251380,93	251380,93

1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	214377,42	214377,42
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	214377,42	214377,42
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1292754,55	1292754,55
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1519266,90	1519266,90
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1727005,32	1727005,32
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1985534,74	1985534,74
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	153457,95	153457,95
1.2.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	309583,06	309583,06
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	555610,44	555610,44
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	847090,25	847090,25
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1255486,16	1255486,16

1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1453825,16	1453825,16
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1636518,64	1636518,64
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1860491,19	1860491,19
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	76128,46	76128,46
1.2.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	309583,06	309583,06
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	482543,48	482543,48
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	849519,05	849519,05
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	997856,24	997856,24
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1666228,77	1666228,77
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1873966,69	1873966,69
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2122983,69	2122983,69
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	C2			

	ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов				
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1163856,23	1163856,23
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1279055,18	1279055,18
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1279055,18	1279055,18
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2835170,11	2835170,11
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7161396,00	7161396,00
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	8969912,40	8969912,40
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	12400656,09	12400656,09
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	19513683,96	19513683,96
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	24006787,71	24006787,71
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1167163,73	1167163,73
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1733145,33	1733145,33
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1937658,01	1937658,01
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3004206,97	3004206,97

2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4152712,31	4152712,31
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7457395,18	7457395,18
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8518842,89	8518842,89
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	19232625,32	19232625,32
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	25227649,83	25227649,83
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	781830,03	781830,03
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1184534,82	1184534,82
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2647730,59	2647730,59
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	11945340,65	11945340,65
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7260719,90	7260719,90
3.6.	400 мм и более		руб./км	8292367,40	8292367,40
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным	С4			

	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	8709571,88	8709571,88
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				0,00
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9085028,80	9085028,80
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				0,00
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9144964,73	9144964,73
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				0,00
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10750146,78	10750146,78
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00

4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8490458,35	8490458,35
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				0,00
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10934060,27	10934060,27
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				0,00
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	18318362,27	18318362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47889383,61	47889383,61
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			

5.1.	до 40 м ³ /ч		руб./м ³	8102,69	8102,69
5.2.	40 - 99 м ³ /ч		руб./м ³	4871,86	4871,86
5.3.	100 - 399 м ³ /ч		руб./м ³	1192,25	1192,25
5.4.	400 - 999 м ³ /ч		руб./м ³	739,22	739,22
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ /ч		руб./м ³	237,13	237,13
5.6.	2 000 - 2 999 м ³ /ч		руб./м ³	312,32	312,32
5.7.	3 000 - 3 999 м ³ /ч		руб./м ³	208,21	208,21
5.8.	4 000 - 4 999 м ³ /ч		руб./м ³	99,85	99,85
5.9.	5 000 - 9 999 м ³ /ч		руб./м ³	156,64	156,64
5.10.	10 000 - 19 999 м ³ /ч		руб./м ³	50,40	50,40
5.11.	20 000 - 29 999 м ³ /ч		руб./м ³	109,41	109,41
5.12.	30 000 м ³ /ч и более		руб./м ³	108,39	108,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м ³	0,00	0,00

6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
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.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	3512,20	3512,20
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.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3512,20	3512,20

7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.	Подземная прокладка			0,00	0,00
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.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	3512,20	3512,20
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.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3512,20	3512,20

7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	3512,20	3512,20
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.	3512,20	3512,20
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	3512,20	3512,20
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.	3512,20	3512,20

7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	3512,20	3512,20
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	3512,20	3512,20
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.	12554,66	12554,66

7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	12576,09	12576,09
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21687,67	21687,67
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	23874,37	23874,37
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	24099,50
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	24981,13
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.	16495,25	16495,25
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	16495,25
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21738,73	21738,73
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20913,33	20913,33
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	24099,50
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	24981,13
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.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21991,10	21991,10
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	23874,37	23874,37
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22346,71	22346,71
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	26745,64	26745,64
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29234,36	29234,36
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	29504,83
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.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21738,73	21738,73
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	23874,37	23874,37
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	24099,50

7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31075,31	31075,31
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29504,83	29504,83
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	29504,83
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.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	15406,57	15406,57
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.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	15406,57	15406,57

7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	15406,57	15406,57

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> 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).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26\(23\)](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.

Приложение 11
к Приказу
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24 декабря 2021 г. N 815

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "УПРАВЛЯЮЩАЯ
КОМПАНИЯ "ЮГ-ГАЗ" НА 2022 ГОД**

N 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	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	76473,81	76473,81
1.1.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	236777,89	236777,89
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	291598,98	291598,98
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	444618,66	444618,66
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1108524,04	1108524,04
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1306863,04	1306863,04
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1489556,77	1489556,77

1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1723042,24	1723042,24
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	60821,46	60821,46
1.1.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	236777,89	236777,89
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	424946,59	424946,59
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	647878,61	647878,61
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1292754,55	1292754,55
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1519266,90	1519266,90
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1727005,32	1727005,32
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1985534,74	1985534,74
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	151089,99	151089,99

1.2.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	291598,98	291598,98
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	523334,31	523334,31
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	797881,69	797881,69
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1255486,16	1255486,16
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1453825,16	1453825,16
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1636518,64	1636518,64
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1860491,19	1860491,19
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	77945,73	77945,73
1.2.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	291598,98	291598,98
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	454511,91	454511,91
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	800169,40	800169,40
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	939889,49	939889,49

1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1666228,77	1666228,77
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1873966,69	1873966,69
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2122983,69	2122983,69
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	1096246,32	1096246,32
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1204753,22	1204753,22
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1204753,22	1204753,22
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3068082,19	3068082,19
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7332346,16	7332346,16
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	9184033,77	9184033,77
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	12696672,98	12696672,98
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	19979496,42	19979496,42
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	24579855,35	24579855,35

2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1099361,69	1099361,69
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1632464,69	1632464,69
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1825096,96	1825096,96
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2829688,73	2829688,73
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4143704,47	4143704,47
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7635411,16	7635411,16
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8722196,76	8722196,76
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	19691728,60	19691728,60
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	25829860,74	25829860,74
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	736412,52	736412,52
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1115723,67	1115723,67
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2493920,51	2493920,51
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3518877,67	3518877,67

3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6527060,17	6527060,17
3.6.	400 мм и более		руб./км	8062861,78	8062861,78
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	C4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8709571,88	8709571,88
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9085028,80	9085028,80
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9144964,73	9144964,73
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00

4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10750146,78	10750146,78
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	5075978,24	5075978,24
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10934060,27	10934060,27
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	18318362,27	18318362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47889383,61	47889383,61
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м ³ /ч		руб./м ³	7905,27	7905,27
5.2.	40 - 99 м ³ /ч		руб./м ³	4660,30	4660,30
5.3.	100 - 399 м ³ /ч		руб./м ³	4494,78	4494,78
5.4.	400 - 999 м ³ /ч		руб./м ³	756,86	756,86
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ /ч		руб./м ³	242,79	242,79
5.6.	2 000 - 2 999 м ³ /ч		руб./м ³	312,32	312,32
5.7.	3 000 - 3 999 м ³ /ч		руб./м ³	208,21	208,21
5.8.	4 000 - 4 999 м ³ /ч		руб./м ³	102,23	102,23
5.9.	5 000 - 9 999 м ³ /ч		руб./м ³	156,64	156,64
5.10.	10 000 - 19 999 м ³ /ч		руб./м ³	51,60	51,60
5.11.	20 000 - 29 999 м ³ /ч		руб./м ³	112,03	112,03
5.12.	30 000 м ³ /ч и более		руб./м ³	110,98	110,98
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от	C6			

	коррозии				
6.1.	до 1 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м ³	0,00	0,00
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.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	3698,43	3698,43
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.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	3698,43	3698,43

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.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	3698,43	3698,43
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.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3698,43	3698,43

7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	3698,43	3698,43
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.	3698,43	3698,43
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	3698,43	3698,43
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.	3698,43	3698,43
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	3698,43	3698,43

7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	3698,43	3698,43
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	3698,43	3698,43
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.	12554,66	12554,66
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	12576,09	12576,09
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21687,67	21687,67
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24091,96	24091,96
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	24099,50
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	24981,13

7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	24981,13
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.	16495,25	16495,25
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	16495,25
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21924,84	21924,84
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20913,33	20913,33
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	24099,50
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24981,13	24981,13
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24981,13	24981,13
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.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21924,84	21924,84

7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24091,96	24091,96
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22346,71	22346,71
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	26745,64	26745,64
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29234,36	29234,36
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	29504,83
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.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16495,25	16495,25
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21924,84	21924,84
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24091,96	24091,96
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24099,50	24099,50
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31139,37	31139,37
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29504,83	29504,83
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29504,83	29504,83
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.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	15406,57	15406,57
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.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	15406,57	15406,57
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	15406,57	15406,57

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> 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).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в [пункте 26\(23\)](#) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.
