



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(ДЦТРСО)
Садовая, 292, Самара, 443001
Тел. (846) 214-71-24
tarif@samregion.ru
tarif.samregion.ru

Руководителям организаций
(по списку)

№ 4486/6275 от 27.12.2021

На № _____ от _____

Уважаемые коллеги!

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) направляет в Ваш адрес выписку из протокола (ов) заседания коллегии департамента от 24.12.2021 № 56-к/п и копию приказа (ов) департамента от 24.12.2021.

- Приложение:
1. Выписка из протокола(ов) № 56-к/п в 1 экз.
 2. Копия приказа (ов) от 24.12.2021 № 814, 815 в 1 экз.

Руководитель
департамента

А.А.Гаршина

№	<u>11</u>
д.д.мм.гг.	<u>01.01.2022</u>
Подпись	<u>Зай</u>

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Ведущий специалист департамента
 ценового и тарифного регулирования
 Самарской области

Е.В.Зайцева

от 24 декабря 2021 г. № 56-к/п

Повестка дня:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
 ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОЛЛЕГИИ,
 РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
 САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
 А.А. ГАРШИНА

Присутствовали:

Главный консультант управления регулирования электроэнергетики	Д.О.Гусев
Руководитель управления регулирования ценообразования в непроемственной сфере	Е.Е. Зубова
Руководитель управления технического аудита	А.В.Моглячев
Первый заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	Ю.А.Мокшин
Руководитель управления правового обеспечения и организационной работы (заочное участие)	О.В.Никитина
Заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики	Т.О.Смурыгина
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Самарской области (заочное участие, письмо вх. от 21.12.2021 №6283, кроме вопроса 10)	У.А.Винокурова
Представители организаций:	
Ведущий эксперт ООО «СВГК»	Н.Ю. Тутасва
Заместитель начальника ПТО МП г.о. Самара «Инженерные системы»	С.В. Лисицина

8. Об установлении размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации;

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

11. Утверждение проектов приказов департамента.

ВОПРОС № 8

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления технического аудита Моглячев А.В.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации», методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4, экспертная группа предлагает. Установить размер специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительными организациями, предназначенных для финансирования программ газификации Самарской области в редакции согласно таблице 13.

Таблица 13

Размер специальных надбавок
 к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп конечных потребителей, за
 исключением населения, с учетом дополнительно
 возникающих налоговых платежей (налога на прибыль)
 от введения специальной надбавки

Наименование газораспределительной организации	Период действия специальных надбавок	Размер специальной надбавки, руб./1000 куб. м (без НДС)
--	--------------------------------------	---

ООО «Газпром газораспределение Самара»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	192,55
	с 01.07.2022	192,55
ООО «Средневожжская газовая компания»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	217,07
	с 01.07.2022	217,07
ОАО «Сызраньгаз»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	115,60
	с 01.07.2022	119,00

Вопросов у членов коллегии по выступлению Моглячева А.В. не возникло.

Председатель коллегии Гаршина А.А. предложила установить размер специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, в установленном действующим законодательством порядке.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно. Член коллегии, руководитель управления правового обеспечения и организационной работы Никитина О.В. проголосовала «ЗА» заочно.

ВОПРОС № 9

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления технического аудита Моглячев А.В.

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», экспертная группа предлагает. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «СВГК» на 2022 год, в редакции согласно таблице 14. 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 в редакции согласно таблице 15. 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 в редакции согласно таблице 16. 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 в редакции

согласно таблице 17. 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, в редакции согласно таблице 18. 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, в редакции согласно таблице 19. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз» на 2022 год, в редакции согласно таблице 20. 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 в редакции согласно таблице 21. 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 в редакции согласно таблице 22. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «ВымпелГаз» на 2022 год, в редакции согласно таблице 23. 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, в редакции согласно таблице 24

Таблица 14

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «СВГК» на 2022 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	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 подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	69 851,64	83 821,97
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	275 858,77	331 030,52
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	495 085,27	594 102,32
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	754 812,86	905 775,43
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	164 044,52	196 853,42
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	339 728,24	407 673,89
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	609 712,17	731 654,60
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	929 574,40	1 115 489,28
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	81 380,32	97 656,38
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	339 728,24	407 673,89
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	529 530,43	635 436,52
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	932 239,70	1 118 687,64

1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 095 020,99	1 314 025,19
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 401 358,66	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 при диаметре газопровода:				
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	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	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 м3/ч		руб./м3	11 966,04	14 359,25
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	6 887,35	8 264,82
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 096,35	4 915,62
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 616,07	1 939,28
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	887,69	1 065,23
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	508,62	610,34
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	745,77	894,92
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	624,26	749,11
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	321,64	385,97
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	175,45	210,54
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	116,96	140,35
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	115,87	139,04
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	41 148,34	49 378,01
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	41 534,09	49 840,91
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	43 662,99	52 395,59
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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	C7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				

7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	7 022,39	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.	Наземная (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 стандартизованных 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 стандартизованных 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 стандартизованных 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.

Таблица 15

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВТК» на 2022 год,
максимальный расход газа газопользующего 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 газопользующего оборудования которых составляет не более 42 м³/час			
				Для коммунально-бытовых вуж		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	ладерные						
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						
2.2.1	32 и менее мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2.3	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	Спр					

3.1	до 10 м³ в час		руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90
3.2	11 - 20 м³ в час		руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74
3.3	21 - 31 м³ в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
3.4	32 - 49 м³ в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
4	Установка отключающих устройств	С ^Ф	руб./устройство	1 074,02	1 288,82	1 074,02	1 288,82
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С ^Г _{вкс}					
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	С ^Ф		1 427,61	1 713,13	1 427,61	1 713,13
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования	С ^Г _{ИО}		-	-	-	-

8	установка плиты газовой		-	-	-	-
9	двухкомфорочная	руб./шт.	977,00	1 172,40	977,00	1 172,40
10	четырёхкомфорочная	руб./шт.	1 141,00	1 369,20	1 141,00	1 369,20
11	установка газового котла (колоски)		-	-	-	-
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).

Таблица 16

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 газопользующего оборудования которого более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газопользующего 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	9 882,19	11 858,63	26 519,00	31 822,80
1.1.1.2.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности		руб./1 подключение	19 764,43	23 717,32	26 519,00	31 822,80
1.1.1.3.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м по фасаду здания		руб./1 подключение	12 352,75	14 823,30	-	-
1.1.1.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров		руб./1 подключение	8 943,18	10 731,82	-	-
1.1.1.5.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	11 626,14	13 951,37	-	-
1.1.1.6.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров		руб./1 подключение	13 414,77	16 097,72	-	-
1.1.1.7.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	17 439,20	20 927,04	-	-
1.1.1.8.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров		руб./1 подключение	22 357,95	26 829,54	-	-
1.1.1.9.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	26 158,82	31 390,58	-	-

1.1.1.10.	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров	руб./1 подключение	21 960,46	26 352,55	29 465,56	35 358,67
1.1.1.11.	любого диаметра, протяженностью более 100 метров	руб./1 подключение	29 919,95	35 903,94	114 689,54	137 627,45
1.1.1.12.	Корректировка проектной документации надземного газопровода		-	-	-	-
1.1.2.	Подземный газопровод		-	-	-	-
1.1.2.1.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности	руб./1 подключение	16 470,33	19 764,40	44 198,34	53 038,01
1.1.2.2.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности	руб./1 подключение	32 940,71	39 528,85	44 198,34	53 038,01
1.1.2.3.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 20 метров	руб./1 подключение	11 924,24	14 309,09	-	-
1.1.2.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 20 до 50 метров	руб./1 подключение	19 376,89	23 252,27	-	-
1.1.2.5.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров	руб./1 подключение	28 320,07	33 984,08	-	-
1.1.2.6.	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров	руб./1 подключение	36 600,78	43 920,94	49 109,27	58 931,12
1.1.2.7.	любого диаметра, протяженностью более 100 метров	руб./1 подключение	49 866,62	59 839,94	191 149,24	229 379,09
1.1.2.8.	корректировка проектной документации подземного газопровода		-	-	-	-
1.1.3.	Проектирование ГРП		-	-	-	-
1.1.3.1.	ГРП шкафного типа	руб./1 подключение	12 837,60	15 405,12	30 810,24	36 972,29
1.1.3.2.	ГРП шкафного типа с узлом учета	руб./1 подключение	-	-	36 972,29	44 366,75
1.1.3.3.	ГРП шкафного типа с двумя выходами	руб./1 подключение	-	-	36 972,29	44 366,75
1.1.3.4.	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета	руб./1 подключение	-	-	44 366,75	53 240,10
1.1.4.	Инженерно-геодезические изыскания:		-	-	-	-
1.1.4.1.	Объект, расположенный в городской черте	руб./1 подключение	128 161,93	153 794,32	128 161,93	153 794,32
1.1.4.2.	Объект, расположенный в сельской местности	руб./1 подключение	132 238,24	158 685,89	132 238,24	158 685,89
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	8 346,77	10 016,12	-	-
1.1.5.1.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	9 724,40	11 669,28	-	-
1.1.5.1.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	11 669,28	14 003,14	-	-
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	14 126,57	16 951,88	-	-
1.1.5.2.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	16 951,88	20 342,26	-	-
1.1.5.2.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	20 342,25	24 410,70	-	-
1.1.5.2.4.	корректировка проектной документации внутреннего газоснабжения	руб./1 подключение	-	-	-	-
1.1.5.3.	Внутреннее газоборудование жилого дома, от 11 до 20 квартир		-	-	-	-
1.1.5.3.1.	при установке одного прибора	руб./1 подключение	17 622,31	21 146,77	-	-
1.1.5.3.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	21 146,77	25 376,12	-	-
1.1.5.3.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	25 376,13	30 451,36	-	-
1.1.6.	Внутреннее газоборудование жилого дома, более 20 квартир		-	-	-	-
1.1.6.1.	при установке одного прибора	руб./1 подключение	26 732,87	32 079,44	-	-
1.1.6.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	32 079,45	38 495,34	-	-
1.1.6.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	38 495,34	46 194,41	-	-
1.1.7.	Проектирование газорегуляторных установок		-	-	-	-
1.1.7.1.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм	руб./1 подключение	-	-	138 093,12	165 711,74
1.1.7.2.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм	руб./1 подключение	-	-	216 596,16	259 915,39

1.1.7.3.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм		руб./1 подключение	-	-	343 128,96	411 754,75
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	25 259,30	30 311,16	26 345,45	31 614,54
1.1.8.1.2.	от 20 до 40		руб./1 подключение	36 109,41	43 331,29	37 662,11	45 194,53
1.1.8.1.3.	от 40 до 60		руб./1 подключение	46 959,52	56 351,42	48 978,78	58 774,54
1.1.8.1.4.	от 60 до 80		руб./1 подключение	56 796,16	68 155,39	59 238,39	71 086,07
1.1.8.1.5.	от 80 до 100		руб./1 подключение	66 632,80	79 959,36	69 498,01	83 397,61
1.1.8.1.6.	от 100 до 150		руб./1 подключение	91 224,40	109 469,28	95 147,05	114 176,46
1.1.8.1.7.	от 150 до 200		руб./1 подключение	115 816,00	138 979,20	120 796,09	144 955,31
1.1.8.1.8.	от 200 до 1000		руб./1 подключение	120 714,62	144 857,54	125 905,35	151 086,42
1.1.8.1.9.	от 1000 до 2000		руб./1 подключение	127 928,16	153 513,79	133 429,07	160 114,88
1.1.8.1.10.	от 2000 до 3000		руб./1 подключение	151 973,28	182 367,94	158 508,13	190 209,76
1.1.8.1.11.	от 3000 до 4000		руб./1 подключение	176 018,40	211 222,08	183 587,19	220 304,63
1.1.8.1.12.	от 4000 до 5000		руб./1 подключение	200 063,52	240 076,22	208 666,25	250 399,50
1.1.8.2.	Стадия - Рабочий проект и проектная документация			-	-	-	-
1.1.8.2.1.	от 1 до 20		руб./1 подключение	-	-	31 574,13	37 888,96
1.1.8.2.2.	от 20 до 40		руб./1 подключение	-	-	45 136,76	54 164,11
1.1.8.2.3.	от 40 до 60		руб./1 подключение	-	-	58 699,40	70 439,28
1.1.8.2.4.	от 60 до 80		руб./1 подключение	-	-	70 995,20	85 194,24
1.1.8.2.5.	от 80 до 100		руб./1 подключение	-	-	83 291,00	99 949,20
1.1.8.2.6.	от 100 до 150		руб./1 подключение	-	-	114 030,50	136 836,60
1.1.8.2.7.	от 150 до 200		руб./1 подключение	-	-	144 770,00	173 724,00
1.1.8.2.8.	от 200 до 1000		руб./1 подключение	-	-	150 893,28	181 071,94
1.1.8.2.9.	от 1000 до 2000		руб./1 подключение	-	-	159 910,20	191 892,24
1.1.8.2.10.	от 2000 до 3000		руб./1 подключение	-	-	189 966,60	227 959,92

1.1.8.2.11.	от 3000 до 4000		руб./1 подключение	-	-	220 023,00	264 027,60
1.1.8.2.12.	от 4000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	280 135,80	336 162,96
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств 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	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 газопроводы			-	-	-	-
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Слрг		-	-	-	-
3.1.	до 10 м3 в час		руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90
3.2.	11 - 20 м3 в час		руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74
3.3.	21 - 31 м3 в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
3.4.	32 - 49 м3 в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
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.	1 074,02	1 288,82	1 074,02	1 288,82
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1 427,70	1 713,24	1 427,70	1 713,24
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1 897,11	2 276,53	1 897,11	2 276,53
4.2.	Установка фланцевого крана			-	-	-	-
4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	2 899,75	3 479,70	2 899,75	3 479,70
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	3 198,27	3 837,92	3 198,27	3 837,92
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	4 855,76	5 826,91	4 855,76	5 826,91
4.2.4.	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	6 641,12	7 969,34	6 641,12	7 969,34
4.2.5.	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	6 981,59	8 377,91	6 981,59	8 377,91
4.2.6.	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	8 047,61	9 657,13	8 047,61	9 657,13
4.2.7.	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	10 859,56	13 031,47	10 859,56	13 031,47
4.2.8.	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	15 541,97	18 650,36	15 541,97	18 650,36
4.3.	Установка автоматики			-	-	-	-
4.3.1.	Установка сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		руб./шт.	6 962,00	8 354,40	6 962,00	8 354,40
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта	Сгокс		-	-	-	-

	капитального строительства заявителя						
5.1.	Стальные газопроводы			-	-	-	-
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
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	Сгу		-	-	-	-
6.1.	Монтаж индивидуального прибора учета газа		руб./шт.	1 427,61	1 713,13	1 427,61	1 713,13
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-
7.1.	установка плиты газовой			-	-	-	-
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	977,00	1 172,40	977,00	1 172,40
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 141,00	1 369,20	1 141,00	1 369,20
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4 568,00	5 481,60	4 568,00	5 481,60
7.2.2.	напольный		руб./шт.	15 175,00	18 210,00	15 175,00	18 210,00
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	852,00	1 022,40	852,00	1 022,40
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	-	-	-	-

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

Таблица 17

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

№ 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	18 495,77	22 194,92
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	291 730,67	350 076,80
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	444 819,45	533 783,34
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 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	59 982,84	71 979,41
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	236 884,82	284 261,78
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	425 138,51	510 166,21
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	648 171,19	777 805,43
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				

1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	32 217,69	38 661,23
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	64 462,88	77 355,46
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	523 570,66	628 284,79
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	799 155,11	958 986,13
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	2 554 362,51	3 065 235,01
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	69 882,72	83 859,26
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	291 730,67	350 076,80
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	454 717,18	545 660,62
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	800 530,77	960 636,92
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	940 313,95	1 128 376,74
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	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 125 923,72	1 351 108,46
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 398 171,22	1 677 805,46
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 750 707,90	3 300 849,48
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 057 473,39	4 868 968,07
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 019 416,64	6 023 299,97
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	6 404 742,47	7 685 690,96
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	7 637 412,89	9 164 895,47
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	8 265 601,89	9 918 722,27
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62

2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 427 773,13	1 713 327,76
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 879 933,49	2 255 920,19
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 909 257,00	3 491 108,40
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	3 812 015,00	4 574 418,00
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 957 020,19	7 148 424,23
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 329 429,60	8 795 315,52
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 062 157,90	12 074 589,48
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	11 980 128,79	14 376 154,55
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	1 032 308,33	1 238 770,00
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 387 872,50	1 665 447,00
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 591 566,41	3 109 879,69
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 524 493,79	4 229 392,55
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6 537 477,36	7 844 972,83
3.6.	400 мм и более		руб./км	7 612 044,02	9 134 452,82
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	7 848 599,15	9 418 318,98
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	7 848 599,15	9 418 318,98
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	7 848 599,15	9 418 318,98
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 955 405,50	9 546 486,60
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	7 955 405,50	9 546 486,60
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	7 955 405,50	9 546 486,60
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 286 788,09	9 944 145,71
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 286 788,09	9 944 145,71
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 286 788,09	9 944 145,71
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	4 550 899,41	5 461 079,29
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 071 964,66	6 086 357,59
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	6 871 054,87	8 245 265,84
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 083 970,69	8 500 764,83
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	7 083 970,69	8 500 764,83
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	7 083 970,69	8 500 764,83
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	С5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	10 275,45	12 330,54
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 646,76	5 576,11
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	3 517,60	4 221,12
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 387,75	1 665,30
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	762,28	914,74
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	436,76	524,11
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	454,20	545,04
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	363,29	435,95
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	181,57	217,88
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	90,82	108,98
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	60,56	72,67
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	60,61	72,73
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	35 334,81	42 401,77
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	-	-

7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	C7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	1 297,69	1 557,23
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 769,65	5 723,58
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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	1 115,40
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	1 076,38	1 291,66
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	1 076,38	1 291,66
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48

7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3 224,97	3 869,96
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	1 076,38	1 291,66
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	1 076,38	1 291,66
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	4 628,73	5 554,48

7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	17 295,27	20 754,32
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 190,62	9 828,74
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.	8 442,31	10 130,77
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15 463,04	18 555,65
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.	9 571,72	11 486,06
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.	14 106,03	16 927,24
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.	6 336,68	7 604,02
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.	6 935,58	8 322,70
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

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 газопользующего оборудования которого не более 42 м³/час

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 газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.

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

	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых составляет не более 42 м³/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./л подключение	18 495,77	22 194,92	25 681,88	30 818,26
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	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 063 020,39	1 275 624,47	1 063 020,39	1 275 624,47
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 125 923,72	1 351 108,46
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 125 923,72	1 351 108,46	1 125 923,72	1 351 108,46
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 427 773,13	1 713 327,76
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	1 427 773,13	1 713 327,76	1 427 773,13	1 713 327,76
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	885 766,00	1 062 919,20	885 766,00	1 062 919,20
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 052 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98

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

3	Установка пункты редуцирования газа	Сдрг					
3.1	до 10 м3 в час		руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
4	Установка отключающих устройств	Счч	руб./устройство	1 535,82	1 842,98	1 535,82	1 842,98
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С ^г _{окс}					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	485 542,58	582 651,10	485 542,58	582 651,10
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	508 785,83	610 543,00	508 785,83	610 543,00
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	542 021,03	650 425,24	542 021,03	650 425,24
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	586 248,14	703 497,77	586 248,14	703 497,77
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	Счч		284,22	341,06	284,22	341,06

Таблица 19

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 газопотребляющего оборудования которого более 42 м³/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газопотребляющего оборудования которых составляет более 42 м³/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 наружной сети газопотребления						
1.1.1.	Студия - Рабочая документация						
1.1.1.1.	Проектирование надземной сети газопотребления:						
1.1.1.1.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./л подключение	18 495,77	22 194,92	25 681,88	30 818,26
1.1.1.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./л подключение	44 298,34	53 158,01	44 298,34	53 158,01
1.1.1.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	62 914,69	75 497,63
1.1.1.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	81 531,04	97 837,25
1.1.1.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	100 147,39	120 176,87
1.1.1.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./л подключение	152 124,85	182 549,82	152 124,85	182 549,82
1.1.1.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						

1.1.1.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./л подключение	32 217,69	38 661,23	42 803,11	51 363,73
1.1.1.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./л подключение	64 462,88	77 355,46	73 830,58	88 596,70
1.1.1.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./л подключение	64 462,88	77 355,46	104 857,81	125 829,37
1.1.1.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./л подключение	64 462,88	77 355,46	135 885,06	163 062,07
1.1.1.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./л подключение	64 462,88	77 355,46	166 912,32	200 294,78
1.1.1.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./л подключение	253 541,43	304 249,72	253 541,43	304 249,72
1.1.2.	Студия - Проектная документация и рабочая документация						
1.1.2.1.	Проектирование надземной сети газопотребления:						
1.1.2.1.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./л подключение	18 495,77	22 194,92	42 803,13	51 363,76
1.1.2.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	73 830,56	88 596,67
1.1.2.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	104 857,82	125 829,38
1.1.2.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	135 885,07	163 062,08
1.1.2.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	166 912,32	200 294,78
1.1.2.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./л подключение	253 541,41	304 249,69	253 541,41	304 249,69
1.1.2.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.2.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./л подключение	18 495,77	22 194,92	71 338,51	85 606,21
1.1.2.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	123 050,97	147 661,16
1.1.2.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	174 763,01	209 715,61

1.1.2.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м	руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	226 475,10	271 770,12
1.1.2.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м	руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	278 187,19	333 824,63
1.1.2.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м	руб./л подключение	291 730,67	350 076,80	358 764,83	430 517,80
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания:					
1.2.1.	объект протяженностью до 100 м	руб./л подключение	76 595,88	91 915,06	76 595,88	91 915,06
1.2.2.	объект протяженностью до 500 м	руб./л подключение	114 153,29	136 983,95	114 153,29	136 983,95
1.3.	Проектирование ПШРП					
1.3.1.	ПШРП	руб./л подключение	59 210,40	71 052,48	59 210,40	71 052,48
1.3.2.	ПШРП с узлом учета	руб./л подключение	61 932,75	74 319,30	61 932,75	74 319,30
1.3.3.	ПШРП с двумя выходами	руб./л подключение	61 932,75	74 319,30	61 932,75	74 319,30
1.3.4.	ПШРП с узлом учета и двумя выходами	руб./л подключение	65 199,60	78 239,52	65 199,60	78 239,52
1.4.	Проектирование газорегуляторных установок					
1.4.1.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм	руб./л подключение	-	-	140 765,78	168 918,94
1.4.2.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм	руб./л подключение	-	-	202 455,38	242 946,46
1.4.3.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм	руб./л подключение	-	-	300 864,98	361 037,98
1.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт					
1.5.1.	Стадия - Рабочая документация					
1.5.1.1.	до 20	руб./л подключение	-	-	43 874,30	52 649,16
1.5.1.2.	от 20 до 60	руб./л подключение	-	-	65 272,71	78 327,25
1.5.1.3.	от 60 до 150	руб./л подключение	-	-	158 541,50	190 249,80

1.5.1.4.	от 150 до 360	руб./л подключение	-	-	231 588,39	277 906,07
1.5.1.5.	от 360 до 1000	руб./л подключение	-	-	333 926,11	400 711,33
1.5.1.6.	от 1000 до 5000	руб./л подключение	-	-	637 988,73	765 586,48
1.5.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация					
1.5.2.1.	до 20	руб./л подключение	-	-	73 123,84	87 748,61
1.5.2.2.	от 20 до 60	руб./л подключение	-	-	108 787,85	130 545,42
1.5.2.3.	от 60 до 150	руб./л подключение	-	-	264 235,83	317 083,00
1.5.2.4.	от 150 до 360	руб./л подключение	-	-	385 980,65	463 176,78
1.5.2.5.	от 360 до 1000	руб./л подключение	-	-	556 543,52	667 852,22
1.5.2.6.	от 1000 до 5000	руб./л подключение	-	-	1 063 314,55	1 275 977,46
1.6.	Газооборудование потребителей без ГРУ	руб./л подключение	-	-	35 550,17	42 660,20
1.7.	Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте)	руб./л подключение	-	-	7 110,03	8 532,04
1.8.	Работы по проектированию газопровода бестрашным способом:					
1.8.1.	протяженностью до 100 м	руб./л подключение	94 449,86	113 339,83	94 449,86	113 339,83
1.8.2.	протяженностью до 500 м	руб./л подключение	323 935,18	388 722,22	323 935,18	388 722,22
1.9.	Внутреннее газоснабжение без водоподогревателя	руб./л подключение	-	-	-	-
1.10.	Внутреннее газоснабжение с водоподогревателем	руб./л подключение	-	-	-	-
1.11.	Схемы газоснабжения промышленных узлов и коммунально-бытовых потребителей	руб./л подключение	-	-	135 500,75	162 600,90

2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	Ст					
2.1.	Стальные газопроводы						
2.1.1.	Наземные						
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12	
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12	
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 063 020,39	1 275 624,47	1 063 020,39	1 275 624,47	
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 125 923,72	1 351 108,46	
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 125 923,72	1 351 108,46	1 125 923,72	1 351 108,46	
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62	
2.1.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62	
2.1.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62	
2.1.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 427 773,13	1 713 327,76	
2.1.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 427 773,13	1 713 327,76	1 427 773,13	1 713 327,76	
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм	руб./км	885 766,00	1 062 919,20	885 766,00	1 062 919,20	
2.2.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98	
2.2.3.	64 - 90 мм	руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пульты редуцирования газа	Спрг					
3.1.	до 10 м3/ч	руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90	
3.2.	11 - 20 м3/ч	руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74	
3.3.	21 - 31 м3/ч	руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21	
3.4.	32 - 49 м3/ч	руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21	
3.5.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования)	руб./м3	3 911,14	4 693,37	3 911,14	4 693,37	
3.6.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования)	руб./м3	1 955,56	2 346,67	1 955,56	2 346,67	
3.7.	21 - 31 м3/ч (без учета стоимости оборудования)	руб./м3	1 261,64	1 513,97	1 261,64	1 513,97	
3.8.	32 - 49 м3/ч (без учета стоимости оборудования)	руб./м3	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.	13 778,03	16 533,64	13 778,03	16 533,64	
4.1.2.	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН без оборудования	руб./шт.	5 962,00	7 154,40	5 962,00	7 154,40	
4.1.3.	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН и ПКЗ без оборудования	руб./шт.	2 132,00	2 538,40	2 132,00	2 538,40	
4.1.4.	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН без оборудования	руб./шт.	1 837,00	2 204,40	1 837,00	2 204,40	
	15 мм	руб./шт.	890,46	1 068,55	890,46	1 068,55	
	20 мм	руб./шт.	1 007,80	1 209,36	1 007,80	1 209,36	
	25 мм	руб./шт.	1 125,14	1 350,17	1 125,14	1 350,17	
	32 мм	руб./шт.	1 535,82	1 842,98	1 535,82	1 842,98	
	40 мм	руб./шт.	2 209,86	2 651,83	2 209,86	2 651,83	
	50 мм	руб./шт.	2 757,43	3 308,92	2 757,43	3 308,92	
	15 мм (приварной кран)	руб./шт.	3 017,00	3 620,40	3 017,00	3 620,40	
	20 мм (приварной кран)	руб./шт.	3 117,00	3 740,40	3 117,00	3 740,40	
	25 мм (приварной кран)	руб./шт.	3 229,00	3 874,80	3 229,00	3 874,80	
	32 мм (приварной кран)	руб./шт.	3 434,00	4 120,80	3 434,00	4 120,80	
	40 мм (приварной кран)	руб./шт.	4 163,00	4 995,60	4 163,00	4 995,60	
	50 мм (приварной кран)	руб./шт.	4 738,00	5 685,60	4 738,00	5 685,60	
	65 мм (приварной кран)	руб./шт.	7 839,00	9 406,80	7 839,00	9 406,80	
	80 мм (приварной кран)	руб./шт.	9 968,00	11 961,60	9 968,00	11 961,60	
	100 мм (приварной кран)	руб./шт.	12 136,00	14 563,20	12 136,00	14 563,20	
4.17.	Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика)	руб./шт.	3 041,65	3 649,98	3 041,65	3 649,98	
4.18.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 50мм	руб./шт.	14 537,00	17 444,40	14 537,00	17 444,40	
4.19.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 65мм	руб./шт.	15 967,00	19 160,40	15 967,00	19 160,40	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Срок					
5.1.	Стальные газопроводы						

Таблица 20

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение (технологическое
присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз»
на 2022 год**

5.1.1.	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	485 542,58	582 651,10	485 542,58	582 651,10
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	508 785,83	610 543,00	508 785,83	610 543,00
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	542 021,03	650 425,24	542 021,03	650 425,24
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	586 248,14	703 497,77	586 248,14	703 497,77
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.	1 427,61	1 713,13	1 427,61	1 713,13

<1> Указывается в полях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

№ 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	9 743,51	11 692,21
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	96 754,49	116 105,39
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	252 637,57	303 165,08
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	361 425,83	433 711,00
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	12 007,23	14 408,68
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	39 857,07	47 828,48
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	267 402,60	320 883,12
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	384 949,74	461 939,69
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	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 подключение	32 217,69	38 661,23

1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	286 722,32	344 066,78
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	371 429,20	445 715,04
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	600 181,70	720 218,04
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	45 105,43	54 126,52
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	139 267,30	167 120,76
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	399 393,16	479 271,79
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	775 832,63	930 999,16
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	0,00	0,00
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	0,00	0,00
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 504 214,42	1 805 057,30
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 269 920,63	2 723 904,76
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 848 676,41	3 418 411,69
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 438 384,87	4 126 061,84
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 776 505,81	6 931 806,97
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 546 924,82	7 856 309,78
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 043 311,12	9 651 973,34
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	9 150 678,34	10 980 814,01
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	10 369 385,40	12 443 262,48
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 698 067,09	2 037 680,51
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 328 993,25	2 794 791,90

2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 520 884,67	4 225 061,60
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 636 571,25	4 363 885,50
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 765 018,75	5 718 022,50
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 925 913,89	9 511 096,67
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 663 316,60	11 595 979,92
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	12 606 658,48	15 127 990,18
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	15 004 122,10	18 004 946,52
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 522 192,36	1 826 630,83
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 763 801,74	2 116 562,09
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 751 847,60	3 302 217,12
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 434 578,34	5 321 494,01
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	8 331 293,82	9 997 552,58
3.6.	400 мм и более		руб./км	9 515 055,02	11 418 066,02
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	9 810 748,94	11 772 898,73
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	9 944 256,87	11 933 108,24
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	10 358 485,11	12 430 182,13
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	15 630 449,99	18 756 539,99
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	5 688 624,26	6 826 349,11
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	8 854 963,37	10 625 956,04
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 м3/ч		руб./м3	9 283,35	11 140,02
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 581,76	6 698,11
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	1 365,97	1 639,16
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	870,59	1 044,71
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	0,00	0,00
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	0,00	0,00
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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.	5 727,87	6 873,44
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 616,37	7 939,64
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	6 637,23	7 964,68
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.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	6 993,60	8 392,32
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.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более	руб.	6 637,23	7 964,68	
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.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более	руб.	6 637,23	7 964,68	
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.	6 999,96	8 399,95	
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.1.6.	400 мм и более	руб.	6 637,23	7 964,68	
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.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	6 637,23	7 964,68	
7.1.2.2.6.	400 мм и более	руб.	6 637,23	7 964,68	

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.	12 300,82	14 760,98	
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	16 979,66	20 375,59	
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	19 929,32	23 915,18	
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	22 174,46	26 609,35	
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.	17 891,32	21 469,58	
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	17 891,32	21 469,58	
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	17 891,32	21 469,58	
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.	19 929,32	23 915,18	
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	22 174,46	26 609,35	
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	

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) внутри границ земельного
участка заявителя для ОАО «Сызрангаз» на 2022 год,
максимальный расход газа газопользующего оборудования которого не более 42 м³/час

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.	19 929,32	23 915,18	
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	22 174,46	26 609,35	
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.	29 744,65	35 693,58	
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.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.	16 765,76	20 118,91	
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.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	16 765,76	20 118,91	
7.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	16 765,76	20 118,91	

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021.

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2022 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых составляет не более 42 м³/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./л. подлочеение	6 808,34	8 170,01	43 945,66	52 734,79
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	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 447 951,25	1 737 541,50	1 447 951,25	1 737 541,50
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	2 182 622,03	2 619 146,44	2 182 622,03	2 619 146,44
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 698 067,09	2 037 680,51	1 698 067,09	2 037 680,51
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 239 422,78	2 687 307,34	2 042 910,36	2 451 492,43
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87

2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрт					
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	Счу	руб./устройство	1 068,51	1 282,21	1 666,88	2 000,26
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Сг _{оке}					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
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	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	Счу		1 784,51	2 141,41	1 784,51	2 141,41

7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
7.1	установка плиты газовой						
7.1.1	двухконфорочная		руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
7.1.2	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
7.2	установка газового котла (колонки)						
7.2.1	настенный		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
7.2.2	напольный		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
7.3	установка газового конвектора		руб./шт.	2 796,00	3 355,20	2 796,00	3 355,20
7.4	установка иного газового оборудования		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00

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

Таблица 22

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	15 371,21	18 445,45	15 371,21	18 445,45

1.2.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	26 512,41	31 814,89	26 512,41	31 814,89
1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	262 354,54	314 825,45	262 354,54	314 825,45
1.4.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	454 995,32	545 994,38	454 995,32	545 994,38
1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	35 373,13	42 447,76	35 373,13	42 447,76
1.6.	наружный подземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	86 656,06	103 987,27	86 656,06	103 987,27
1.7.	наружный подземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	291 505,04	349 806,05	291 505,04	349 806,05
1.8.	наружный подземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	442 356,56	530 827,87	442 356,56	530 827,87
1.9.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	9 743,51	11 692,21	9 743,51	11 692,21
1.10.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	46 794,27	56 153,12	46 794,27	56 153,12
1.11.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	134 925,19	161 910,23	134 925,19	161 910,23
1.12.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	204 747,89	245 697,47	204 747,89	245 697,47
1.13.	наружный надземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	12 007,23	14 408,68	12 007,23	14 408,68

1.14.	наружный надземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	39 857,07	47 828,48	39 857,07	47 828,48
1.15.	наружный надземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	149 916,88	179 900,26	149 916,88	179 900,26
1.16.	наружный надземный газопровод сети газопотребления выше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	227 497,66	272 997,19	227 497,66	272 997,19
1.17.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт/час		руб./1 подключение	29 304,88	35 165,86	29 304,88	35 165,86
1.18.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт/час		руб./1 подключение	41 900,86	50 281,03	41 900,86	50 281,03
1.19.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт/час		руб./1 подключение	43 945,66	52 734,79	43 945,66	52 734,79
1.20.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт/час		руб./1 подключение	99 823,72	119 788,46	99 823,72	119 788,46
1.21.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью до 100м			13 432,58	16 119,10	13 432,58	16 119,10
1.22.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 100м до 500 м			50 372,18	60 446,62	50 372,18	60 446,62
1.23.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 500 м до 1000 м			134 325,82	161 190,98	134 325,82	161 190,98

1.24.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 1000 м до 2000м			167 907,27	201 488,72	167 907,27	201 488,72
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	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59	
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59	
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59	
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 447 951,25	1 737 541,50	1 447 951,25	1 737 541,50	
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 182 622,03	2 619 146,44	2 182 622,03	2 619 146,44	
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61	
2.1.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61	
2.1.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61	
2.1.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 698 067,09	2 037 680,51	1 698 067,09	2 037 680,51	
2.1.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 239 422,78	2 687 307,34	2 239 422,78	2 687 307,34	
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм	руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87	
2.2.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87	
2.2.3.	64 - 90 мм	руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87	
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 м³/ч	руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15	
3.1.2.	11 - 20 м³/ч	руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15	
3.1.3.	21 - 31 м³/ч	руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15	
3.1.4.	32 - 49 м³/ч	руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15	
3.2.	Отдельно в отряде						
3.2.1.	до 10 м³/ч	руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34	
3.2.2.	11 - 20 м³/ч	руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34	
3.2.3.	21 - 31 м³/ч	руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34	

3.2.4.	32 - 49 м³/ч	руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34	
3.3.	Отдельно в отряде с молниестроителем						
3.3.1.	до 10 м³/ч	руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00	
3.3.2.	11 - 20 м³/ч	руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00	
3.3.3.	21 - 31 м³/ч	руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00	
3.3.4.	32 - 49 м³/ч	руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	Сот					
4.1.	Установка шарового крана без учета стоимости крана						
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	руб./шт.	836,97	1 004,36	836,97	1 004,36	
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	руб./шт.	836,97	1 004,36	836,97	1 004,36	
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	руб./шт.	1 067,75	1 281,30	1 067,75	1 281,30	
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	руб./шт.	1 068,51	1 282,21	1 068,51	1 282,21	
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	руб./шт.	1 379,98	1 655,98	1 379,98	1 655,98	
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм	руб./шт.	1 666,88	2 000,26	1 666,88	2 000,26	
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.	5 939,55	7 127,46	5 939,55	7 127,46	
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)	руб./шт.	7 167,15	8 600,58	7 167,15	8 600,58	
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)	руб./шт.	7 201,13	8 641,36	7 201,13	8 641,36	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	Спу	руб./шт.	1 784,51	2 141,41	1 784,51	2 141,41

6.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства (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	986 243,56	1 183 492,27	1 052 097,90	1 262 517,48	
6.1.3.	16-20 мм	руб/км	986 243,56	1 183 492,27	1 052 097,90	1 262 517,48	
6.1.4.	21-25 мм	руб/км	986 243,56	1 183 492,27	1 052 097,90	1 262 517,48	
6.1.5.	26-32 мм	руб/км	1 015 945,60	1 219 134,72	1 079 824,38	1 295 789,26	
7.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства (без учета стоимости материалов и оборудования)						
7.1.	Стальные газопроводы						
7.1.1.	33-57 мм	руб/км	1 510 930,80	1 813 116,96	1 616 515,50	1 939 818,60	
8.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода без устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без установки опор и учета стоимости материалов и оборудования)	Ст					
8.1.	Стальные газопроводы						
8.1.2.	надземные						
8.1.2.1.	25мм и менее	руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44	
8.1.2.2.	26-38 мм	руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44	
8.1.2.3.	39-45 мм	руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44	
8.1.2.4.	46-57 мм	руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44	
8.1.2.5.	58-76 мм	руб/км	859 305,79	1 031 166,95	859 305,79	1 031 166,95	
9.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости оборудования и материалов)	Соу					
10.	Установка ящика КИПиА	руб/шт	-	-	3 635,38	4 362,46	
11.	Установка приборов автоматики, состоящей из датчика реле давления, комплекта сигнализатора загазованности на СО и СН4, прибора охранно-пожарной сигнализации	руб/шт	-	-	5 201,24	6 241,49	
12.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СТИО	-	-	-	-	

12.1.	установка плиты газовой		-	-	-	-
12.1.1.	двухкомфорочная	руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
12.1.2.	четырёхкомфорочная	руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
12.2.	установка газового котла (колоники)		-	-	-	-
12.2.1.	настенный	руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
12.2.2.	напольный	руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
12.3.	установка газового конвектора	руб./шт.	2 796,00	3 355,20	2 796,00	3 355,20
12.4.	установка иного газового оборудования	руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00

<|> Указывается в полях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 23

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение (технологическое
присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Вымпелгаз»
на 2022 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	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	78 650,76	78 650,76
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	251 380,93	251 380,93
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	317 803,98	317 803,98
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	472 040,06	472 040,06
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 108 524,04	1 108 524,04
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 306 863,04	1 306 863,04
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 489 556,77	1 489 556,77
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 723 042,24	1 723 042,24
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	64 572,57	64 572,57
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	251 380,93	251 380,93
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	214 377,42	214 377,42
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	214 377,42	214 377,42
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 292 754,55	1 292 754,55
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 519 266,90	1 519 266,90
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 727 005,32	1 727 005,32
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 985 534,74	1 985 534,74
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	153 457,95	153 457,95
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	309 583,06	309 583,06
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	555 610,44	555 610,44

1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	847 090,25	847 090,25
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 255 486,16	1 255 486,16
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 453 825,16	1 453 825,16
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 636 518,64	1 636 518,64
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 860 491,19	1 860 491,19
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	76 128,46	76 128,46
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	309 583,06	309 583,06
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	482 543,48	482 543,48
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	849 519,05	849 519,05
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	997 856,24	997 856,24
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 666 228,77	1 666 228,77
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 873 966,69	1 873 966,69
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 122 983,69	2 122 983,69
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 163 856,23	1 163 856,23
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 279 055,18	1 279 055,18
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 279 055,18	1 279 055,18
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 835 170,11	2 835 170,11
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7 161 396,00	7 161 396,00
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 969 912,40	8 969 912,40
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	12 400 656,09	12 400 656,09
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 513 683,96	19 513 683,96
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	24 006 787,71	24 006 787,71
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 167 163,73	1 167 163,73
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 733 145,33	1 733 145,33
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 937 658,01	1 937 658,01
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 004 206,97	3 004 206,97
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 152 712,31	4 152 712,31
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 457 395,18	7 457 395,18
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 518 842,89	8 518 842,89

2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 232 625,32	19 232 625,32
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	25 227 649,83	25 227 649,83
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	781 830,03	781 830,03
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 184 534,82	1 184 534,82
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 647 730,59	2 647 730,59
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	11 945 340,65	11 945 340,65
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 260 719,90	7 260 719,90
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 292 367,40	8 292 367,40
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	8 709 571,88	8 709 571,88
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	9 085 028,80	9 085 028,80
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	9 144 964,73	9 144 964,73
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	10 750 146,78	10 750 146,78
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	8 490 458,35	8 490 458,35
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				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 934 060,27	10 934 060,27
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	18 318 362,27	18 318 362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47 889 383,61	47 889 383,61
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 м3/ч		руб./м3	8 102,69	8 102,69
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 871,86	4 871,86
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	1 192,25	1 192,25
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	739,22	739,22
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	237,13	237,13
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	312,32	312,32
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	208,21	208,21
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	99,85	99,85
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	156,64	156,64
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	50,40	50,40
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	109,41	109,41
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	108,39	108,39
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			

6.1.	до 1 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20

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.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.1.6.	400 мм и более	руб.	3 512,20	3 512,20	
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.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	3 512,20	3 512,20	
7.1.2.2.6.	400 мм и более	руб.	3 512,20	3 512,20	
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	12 554,66	
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	12 576,09	12 576,09	

7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	21 687,67	21 687,67	
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	23 874,37	23 874,37	
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	24 099,50	24 099,50	
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	24 981,13	24 981,13	
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	24 981,13	24 981,13	
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более	руб.	24 981,13	24 981,13	
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.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	21 738,73	21 738,73	
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	20 913,33	20 913,33	
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	24 099,50	24 099,50	
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	24 981,13	24 981,13	
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	24 981,13	24 981,13	
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более	руб.	24 981,13	24 981,13	
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.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	21 991,10	21 991,10	
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	23 874,37	23 874,37	
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	22 346,71	22 346,71	
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	26 745,64	26 745,64	
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	29 234,36	29 234,36	
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более	руб.	29 504,83	29 504,83	
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.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21 738,73	21 738,73
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	23 874,37	23 874,37
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31 075,31	31 075,31
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 504,83	29 504,83
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29 504,83	29 504,83
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.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	15 406,57	15 406,57
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.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	15 406,57	15 406,57

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизованных 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 стандартизованных 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 стандартизованных 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.

Таблица 24

Стандартизованные 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

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизованная 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	76 473,81	76 473,81
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	236 777,89	236 777,89
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	291 598,98	291 598,98
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	444 618,66	444 618,66
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 108 524,04	1 108 524,04
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 306 863,04	1 306 863,04
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 489 556,77	1 489 556,77
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 723 042,24	1 723 042,24
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	60 821,46	60 821,46
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	236 777,89	236 777,89
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	424 946,59	424 946,59
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	647 878,61	647 878,61
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 292 754,55	1 292 754,55

1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 519 266,90	1 519 266,90
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 727 005,32	1 727 005,32
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 985 534,74	1 985 534,74
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	151 089,99	151 089,99
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	291 598,98	291 598,98
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	523 334,31	523 334,31
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	797 881,69	797 881,69
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 255 486,16	1 255 486,16
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 453 825,16	1 453 825,16
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 636 518,64	1 636 518,64
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 860 491,19	1 860 491,19
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	77 945,73	77 945,73
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	291 598,98	291 598,98
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	454 511,91	454 511,91
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	800 169,40	800 169,40
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	939 889,49	939 889,49
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 666 228,77	1 666 228,77
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 873 966,69	1 873 966,69
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 122 983,69	2 122 983,69
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 096 246,32	1 096 246,32
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 204 753,22	1 204 753,22
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 204 753,22	1 204 753,22
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 068 082,19	3 068 082,19
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7 332 346,16	7 332 346,16
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	9 184 033,77	9 184 033,77
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	12 696 672,98	12 696 672,98
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 979 496,42	19 979 496,42
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	24 579 855,35	24 579 855,35

2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 099 361,69	1 099 361,69
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 632 464,69	1 632 464,69
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 825 096,96	1 825 096,96
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 829 688,73	2 829 688,73
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 143 704,47	4 143 704,47
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 635 411,16	7 635 411,16
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 722 196,76	8 722 196,76
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 691 728,60	19 691 728,60
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	25 829 860,74	25 829 860,74
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	736 412,52	736 412,52
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 115 723,67	1 115 723,67
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 493 920,51	2 493 920,51
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 518 877,67	3 518 877,67
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6 527 060,17	6 527 060,17
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 062 861,78	8 062 861,78
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	8 709 571,88	8 709 571,88
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	9 085 028,80	9 085 028,80
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	9 144 964,73	9 144 964,73
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	10 750 146,78	10 750 146,78
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	5 075 978,24	5 075 978,24
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	10 934 060,27	10 934 060,27
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	18 318 362,27	18 318 362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47 889 383,61	47 889 383,61
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 м3/ч		руб./м3	7 905,27	7 905,27
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 660,30	4 660,30
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 494,78	4 494,78
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	756,86	756,86
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	242,79	242,79
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	312,32	312,32
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	208,21	208,21
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	102,23	102,23
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	156,64	156,64
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	51,60	51,60
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	112,03	112,03
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	110,98	110,98

6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3 698,43	3 698,43

7.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43

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.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.	с давлением выше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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.	Наземная (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	12 554,66
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	12 576,09	12 576,09
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21 687,67	21 687,67
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 091,96	24 091,96
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24 981,13	24 981,13

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.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	21 924,84	21 924,84	
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	20 913,33	20 913,33	
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	24 099,50	24 099,50	
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	24 981,13	24 981,13	
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	24 981,13	24 981,13	
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более	руб.	24 981,13	24 981,13	
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.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	21 924,84	21 924,84	
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	24 091,96	24 091,96	
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	22 346,71	22 346,71	
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	26 745,64	26 745,64	
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	29 234,36	29 234,36	
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более	руб.	29 504,83	29 504,83	
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.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	21 924,84	21 924,84	
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 091,96	24 091,96	
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	24 099,50	24 099,50	
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	31 139,37	31 139,37	
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	29 504,83	29 504,83	
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более	руб.	29 504,83	29 504,83	
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.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	

7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.	15 406,57	15 406,57
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.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	15 406,57	15 406,57

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.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Моглячева А.В. не возникло.

Председатель коллегии Гаршина А.А. предложила установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения на 2022 год, в установленном действующим законодательством порядке.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно. Член коллегии, руководитель управления правового обеспечения и организационной работы Никитина О.В. проголосовала «ЗА» заочно.

ВОПРОС №11

В соответствии с утвержденной повесткой дня члены коллегии приступили к рассмотрению проектов приказов.

Изменений и замечаний по представленным проектам приказов у членов коллегии не возникло.

Проекты приказов были утверждены членами коллегии единогласно.

На этом заседании коллегии было объявлено закрытым.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 24.12.2021 № 814

Об установлении размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации», методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2021 № 56-к/п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительными организациями, предназначенных для финансирования программ газификации Самарской области в соответствии с приложением к настоящему приказу.
2. Признать утратившими силу приказы департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.12.2020 № 889,

от 24.12.2020 № 863, от 24.12.2020 № 864 с момента вступления в силу настоящего приказа.

3. 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).

4. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2022.

Руководитель
департамента

А.А.Гаршина

Моглячев 2540519

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24.12.2021 № 814

Размер специальных надбавок
к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп конечных
потребителей, за исключением населения, с учетом дополнительно
возникающих налоговых платежей (налога на прибыль)
от введения специальной надбавки

Наименование газораспределительной организации	Период действия специальных надбавок	Размер специальной надбавки, руб./1000 куб. м (без НДС)
ООО «Газпром газораспределение Самара»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	192,55
	с 01.07.2022	192,55
ООО «Средневожская газовая компания»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	217,11
	с 01.07.2022	217,11
ОАО «Сызраньгаз»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	115,60
	с 01.07.2022	119,00



ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 24.12.2021 № 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 № 1547, приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2021 № 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

2

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

Моглячев 2541481

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24.12.2021 № 815

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «СВГК»
на 2022 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./л подключение	84 076,62	100 891,94
1.1.1.2.	101-500 м		руб./л подключение	275 858,77	331 030,52
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	339 728,24	407 673,89
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	518 004,26	621 605,11
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./л подключение	69 851,64	83 821,97
1.1.2.2.	101-500 м		руб./л подключение	275 858,77	331 030,52
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	495 085,27	594 102,32
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	754 812,86	905 775,43
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-

1.1.2.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./л подключение	164 044,52	196 853,42
1.2.1.2.	101-500 м		руб./л подключение	339 728,24	407 673,89
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	609 712,17	731 654,60
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	929 574,40	1 115 489,28
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./л подключение	81 380,32	97 656,38
1.2.2.2.	101-500 м		руб./л подключение	339 728,24	407 673,89
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	529 530,43	635 436,52
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	932 239,70	1 118 687,64
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	1 095 020,99	1 314 025,19
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 401 358,66	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 при диаметре газопровода:				
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 м3/ч		руб./м3	11 966,04	14 359,25
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	6 887,35	8 264,82
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 096,35	4 915,62
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 616,07	1 939,28
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	887,69	1 065,23
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	508,62	610,34
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	745,77	894,92
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	624,26	749,11
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	321,64	385,97
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	175,45	210,54
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	116,96	140,35
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	115,87	139,04
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	41 148,34	49 378,01
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	41 534,09	49 840,91
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	43 662,99	52 395,59
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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	C7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 022,39	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	15 065,99	
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 стандартизованных 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 стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

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

<> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизованных 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 24.12.2021 № 815

**Стандартизованные 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 м³/час	
				Для коммунально-бытовых нужд	Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС
1	Проектирование сети газопотребления	Стр	руб./1 подключение	19 764,43	26 519,00
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	С'	руб./км	23 717,32	31 822,80
2.1	стандартизованные				
2.1.1	надземные				
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 314 965,18	1 314 965,18
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 577 958,22	1 577 958,22
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 314 965,18	1 577 958,22
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 401 338,66	1 445 120,97
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 445 120,97	1 445 120,97
2.1.2	подземные				
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 478 052,52	1 478 052,52
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 478 052,52	1 478 052,52
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 478 052,52	1 478 052,52

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 м3 в час		руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21
4	Установка отключающих устройств	Счу	руб./устройство	1 074,02	1 288,82	1 074,02	1 288,82
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Сг _{окс}					
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	Счу		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	двухкомфорочная		руб./шт.	977,00	1 172,40	977,00	1 172,40
10	четырёхкомфорочная		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 24.12.2021 № 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	9 882,19	11 858,63	26 519,00	31 822,80
1.1.1.2.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности		руб./1 подключение	19 764,43	23 717,32	26 519,00	31 822,80
1.1.1.3.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м по фасаду здания		руб./1 подключение	12 352,75	14 823,30	-	-
1.1.1.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров		руб./1 подключение	8 943,18	10 731,82	-	-
1.1.1.5.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 10 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	11 626,14	13 951,37	-	-

2

1.1.1.6.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров		руб./1 подключение	13 414,77	16 097,72	-	-
1.1.1.7.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 10 до 50 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	17 439,20	20 927,04	-	-
1.1.1.8.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров		руб./1 подключение	22 357,95	26 829,54	-	-
1.1.1.9.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров с креплениями или на опорах		руб./1 подключение	26 158,82	31 390,58	-	-
1.1.1.10.	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров		руб./1 подключение	21 960,46	26 352,55	29 465,56	35 358,67
1.1.1.11.	любого диаметра, протяженностью более 100 метров		руб./1 подключение	29 919,95	35 903,94	114 689,54	137 627,45
1.1.1.12.	Корректировка проектной документации надземного газопровода			-	-	-	-
1.1.2.	Подземный газопровод			-	-	-	-
1.1.2.1.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности		руб./1 подключение	16 470,33	19 764,40	44 198,34	53 038,01
1.1.2.2.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров в городской местности		руб./1 подключение	32 940,71	39 528,85	44 198,34	53 038,01
1.1.2.3.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 20 метров		руб./1 подключение	11 924,24	14 309,09	-	-
1.1.2.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 20 до 50 метров		руб./1 подключение	19 376,89	23 252,27	-	-
1.1.2.5.	диаметром до 100 мм и протяженностью от 50 до 100 метров		руб./1 подключение	28 320,07	33 984,08	-	-
1.1.2.6.	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров		руб./1 подключение	36 600,78	43 920,94	49 109,27	58 931,12
1.1.2.7.	любого диаметра, протяженностью более 100 метров		руб./1 подключение	49 866,62	59 839,94	191 149,24	229 379,09
1.1.2.8.	корректировка проектной документации подземного газопровода			-	-	-	-
1.1.3.	Проектирование ГРП			-	-	-	-
1.1.3.1.	ГРП шкафного типа		руб./1 подключение	12 837,60	15 405,12	30 810,24	36 972,29
1.1.3.2.	ГРП шкафного типа с узлом учета		руб./1 подключение	-	-	36 972,29	44 366,75

1.1.3.3.	ГРП шкафного типа с двумя выходами	руб./1 подключение	-	-	36 972,29	44 366,75
1.1.3.4.	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета	руб./1 подключение	-	-	44 366,75	53 240,10
1.1.4.	Инженерно-геодезические изыскания:		-	-	-	-
1.1.4.1.	Объект, расположенный в городской черте	руб./1 подключение	128 161,93	153 794,32	128 161,93	153 794,32
1.1.4.2.	Объект, расположенный в сельской местности	руб./1 подключение	132 238,24	158 685,89	132 238,24	158 685,89
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	8 346,77	10 016,12	-	-
1.1.5.1.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	9 724,40	11 669,28	-	-
1.1.5.1.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	11 669,28	14 003,14	-	-
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	14 126,57	16 951,88	-	-
1.1.5.2.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	16 951,88	20 342,26	-	-
1.1.5.2.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	20 342,25	24 410,70	-	-
1.1.5.2.4.	корректировка проектной документации внутреннего газоснабжения	руб./1 подключение	-	-	-	-
1.1.5.3.	Внутреннее газоборудование жилого дома, от 11 до 20 квартир		-	-	-	-
1.1.5.3.1.	при установке одного прибора	руб./1 подключение	17 622,31	21 146,77	-	-
1.1.5.3.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	21 146,77	25 376,12	-	-

1.1.5.3.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	25 376,13	30 451,36	-	-
1.1.6.	Внутреннее газоборудование жилого дома, более 20 квартир		-	-	-	-
1.1.6.1.	при установке одного прибора	руб./1 подключение	26 732,87	32 079,44	-	-
1.1.6.2.	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)	руб./1 подключение	32 079,45	38 495,34	-	-
1.1.6.3.	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)	руб./1 подключение	38 495,34	46 194,41	-	-
1.1.7.	Проектирование газорегуляторных установок		-	-	-	-
1.1.7.1.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм	руб./1 подключение	-	-	138 093,12	165 711,74
1.1.7.2.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм	руб./1 подключение	-	-	216 596,16	259 915,39
1.1.7.3.	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм	руб./1 подключение	-	-	343 128,96	411 754,75
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	25 259,30	30 311,16	26 345,45	31 614,54
1.1.8.1.2.	от 20 до 40	руб./1 подключение	36 109,41	43 331,29	37 662,11	45 194,53
1.1.8.1.3.	от 40 до 60	руб./1 подключение	46 959,52	56 351,42	48 978,78	58 774,54
1.1.8.1.4.	от 60 до 80	руб./1 подключение	56 796,16	68 155,39	59 238,39	71 086,07
1.1.8.1.5.	от 80 до 100	руб./1 подключение	66 632,80	79 959,36	69 498,01	83 397,61
1.1.8.1.6.	от 100 до 150	руб./1 подключение	91 224,40	109 469,28	95 147,05	114 176,46
1.1.8.1.7.	от 150 до 200	руб./1 подключение	115 816,00	138 979,20	120 796,09	144 955,31

1.1.8.1.8.	от 200 до 1000		руб./1 подключение	120 714,62	144 857,54	125 905,35	151 086,42
1.1.8.1.9.	от 1000 до 2000		руб./1 подключение	127 928,16	153 513,79	133 429,07	160 114,88
1.1.8.1.10.	от 2000 до 3000		руб./1 подключение	151 973,28	182 367,94	158 508,13	190 209,76
1.1.8.1.11.	от 3000 до 4000		руб./1 подключение	176 018,40	211 222,08	183 587,19	220 304,63
1.1.8.1.12.	от 4000 до 5000		руб./1 подключение	200 063,52	240 076,22	208 666,25	250 399,50
1.1.8.2.	Стадия - Рабочий проект и проектная документация			-	-	-	-
1.1.8.2.1.	от 1 до 20		руб./1 подсоединение	-	-	31 574,13	37 888,96
1.1.8.2.2.	от 20 до 40		руб./1 подсоединение	-	-	45 136,76	54 164,11
1.1.8.2.3.	от 40 до 60		руб./1 подсоединение	-	-	58 699,40	70 439,28
1.1.8.2.4.	от 60 до 80		руб./1 подсоединение	-	-	70 995,20	85 194,24
1.1.8.2.5.	от 80 до 100		руб./1 подсоединение	-	-	83 291,00	99 949,20
1.1.8.2.6.	от 100 до 150		руб./1 подсоединение	-	-	114 030,50	136 836,60
1.1.8.2.7.	от 150 до 200		руб./1 подсоединение	-	-	144 770,00	173 724,00
1.1.8.2.8.	от 200 до 1000		руб./1 подключение	-	-	150 893,28	181 071,94
1.1.8.2.9.	от 1000 до 2000		руб./1 подключение	-	-	159 910,20	191 892,24
1.1.8.2.10.	от 2000 до 3000		руб./1 подключение	-	-	189 966,60	227 959,92
1.1.8.2.11.	от 3000 до 4000		руб./1 подсоединение	-	-	220 023,00	264 027,60
1.1.8.2.12.	от 4000 до 5000		руб./1 подсоединение	-	-	280 135,80	336 162,96

2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	Ст		-	-	-	-
2.1.	Стальные газопроводы			-	-	-	-
2.1.1.	Наземные, руб./м			-	-	-	-
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 газопроводы			-	-	-	-
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 032 328,09	1 238 793,71	1 032 328,09	1 238 793,71
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку 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.	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.	1 074,02	1 288,82	1 074,02	1 288,82
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1 427,70	1 713,24	1 427,70	1 713,24
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1 897,11	2 276,53	1 897,11	2 276,53
4.2.	Установка фланцевого крана			-	-	-	-
4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	2 899,75	3 479,70	2 899,75	3 479,70
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	3 198,27	3 837,92	3 198,27	3 837,92
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	4 855,76	5 826,91	4 855,76	5 826,91
4.2.4.	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	6 641,12	7 969,34	6 641,12	7 969,34
4.2.5.	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	6 981,59	8 377,91	6 981,59	8 377,91
4.2.6.	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	8 047,61	9 657,13	8 047,61	9 657,13
4.2.7.	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	10 859,56	13 031,47	10 859,56	13 031,47
4.2.8.	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)		руб./шт.	15 541,97	18 650,36	15 541,97	18 650,36
4.3.	Установка автоматики			-	-	-	-
4.3.1.	Установка сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		руб./шт.	6 962,00	8 354,40	6 962,00	8 354,40
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Срок		-	-	-	-
5.1.	Стальные газопроводы			-	-	-	-
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
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	Спу		-	-	-	-
6.1.	Монтаж индивидуального прибора учета газа		руб./шт.	1 427,61	1 713,13	1 427,61	1 713,13
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО		-	-	-	-
7.1.	установка плиты газовой			-	-	-	-
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	977,00	1 172,40	977,00	1 172,40
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 141,00	1 369,20	1 141,00	1 369,20
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4 568,00	5 481,60	4 568,00	5 481,60
7.2.2.	напольный		руб./шт.	15 175,00	18 210,00	15 175,00	18 210,00
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	852,00	1 022,40	852,00	1 022,40
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 департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24.12.2021 № 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

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридически с лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Наземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./л подключение	18 495,77	22 194,92
1.1.1.2.	101-500 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	291 730,67	350 076,80
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	444 819,45	533 783,34
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./л подключение	59 982,84	71 979,41
1.1.2.2.	101-500 м		руб./л подключение	236 884,82	284 261,78
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	425 138,51	510 166,21
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	648 171,19	777 805,43
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-

2

1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./л подключение	32 217,69	38 661,23
1.2.1.2.	101-500 м		руб./л подключение	64 462,88	77 355,46
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	523 570,66	628 284,79
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	799 155,11	958 986,13
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	2 554 362,51	3 065 235,01
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./л подключение	69 882,72	83 859,26
1.2.2.2.	101-500 м		руб./л подключение	291 730,67	350 076,80
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	454 717,18	545 660,62
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	800 530,77	960 636,92
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	940 313,95	1 128 376,74
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./л подключение	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Наземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 125 923,72	1 351 108,46
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 398 171,22	1 677 805,46
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 750 707,90	3 300 849,48
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 057 473,39	4 868 968,07
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 019 416,64	6 023 299,97
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	6 404 742,47	7 685 690,96
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	7 637 412,89	9 164 895,47
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	8 265 601,89	9 918 722,27
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				

2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 427 773,13	1 713 327,76
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 879 933,49	2 255 920,19
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 909 257,00	3 491 108,40
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	3 812 015,00	4 574 418,00
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 957 020,19	7 148 424,23
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 329 429,60	8 795 315,52
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 062 157,90	12 074 589,48
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	11 980 128,79	14 376 154,55
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	1 032 308,33	1 238 770,00
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 387 872,50	1 665 447,00
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 591 566,41	3 109 879,69
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 524 493,79	4 229 392,55
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6 537 477,36	7 844 972,83
3.6.	400 мм и более		руб./км	7 612 044,02	9 134 452,82
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бесструйным 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	7 848 599,15	9 418 318,98
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	7 848 599,15	9 418 318,98
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	7 848 599,15	9 418 318,98
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 955 405,50	9 546 486,60
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	7 955 405,50	9 546 486,60
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	7 955 405,50	9 546 486,60
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 286 788,09	9 944 145,71
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 286 788,09	9 944 145,71
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 286 788,09	9 944 145,71
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	4 550 899,41	5 461 079,29
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 071 964,66	6 086 337,59
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	6 871 054,87	8 245 265,84
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 083 970,69	8 500 764,83
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	7 083 970,69	8 500 764,83
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	7 083 970,69	8 500 764,83
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	С5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	10 275,45	12 330,54
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 646,76	5 576,11
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	3 517,60	4 221,12
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 387,75	1 665,30
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	762,28	914,74
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	436,76	524,11
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	454,20	545,04
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	363,29	435,95
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	181,57	217,88
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	90,82	108,98
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	60,56	72,67
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	60,61	72,73
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	35 334,81	42 401,77
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	-	-

7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	1 297,69	1 557,23
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 769,65	5 723,58
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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	1 115,40
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	1 076,38	1 291,66
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	1 076,38	1 291,66
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3 224,97	3 869,96
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	1 076,38	1 291,66
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	1 076,38	1 291,66
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4 628,73	5 554,48
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4 628,73	5 554,48

7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4 628,73	5 554,48
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 (виземная) 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.	17 295,27	20 754,32
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 190,62	9 828,74
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.	8 442,31	10 130,77
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15 463,04	18 555,65
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.	9 571,72	11 486,06
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.	14 106,03	16 927,24

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.	6 336,68	7 604,02
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.	6 935,58	8 322,70
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 5
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24.12.2021 № 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	18 495,77	22 194,92	25 681,88	30 818,26
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	С ^г					
2.1	стальные						
2.1.1	надземные						
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 063 020,39	1 275 624,47	1 063 020,39	1 275 624,47
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 125 923,72	1 351 108,46
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 125 923,72	1 351 108,46	1 125 923,72	1 351 108,46
2.1.2	подземные						
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62

2

2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 427 773,13	1 713 327,76
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	1 427 773,13	1 713 327,76	1 427 773,13	1 713 327,76
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	885 766,00	1 062 919,20	885 766,00	1 062 919,20
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98
3	Установка пункта редуцирования газа	Спр ^г					
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 ^г	руб./устройство	1 535,82	1 842,98	1 535,82	1 842,98
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С ^г _{окс}					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	485 542,58	582 651,10	485 542,58	582 651,10
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	508 785,83	610 543,00	508 785,83	610 543,00
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	542 021,03	650 425,24	542 021,03	650 425,24
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	586 248,14	703 497,77	586 248,14	703 497,77
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	-	-	-	-
5.4.5	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 ^ч		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 24.12.2021 № 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**

№ 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 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./л подключение	18 495,77	22 194,92	25 681,88	30 818,26
1.1.1.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./л подключение	44 298,34	53 158,01	44 298,34	53 158,01
1.1.1.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./л подключение	44 489,95	53 387,94	62 914,69	75 497,63

1.1.1.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	81 531,04	97 837,25
1.1.1.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	100 147,39	120 176,87
1.1.1.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м	руб./1 подключение	152 124,85	182 549,82	152 124,85	182 549,82
1.1.1.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:					
1.1.1.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м	руб./1 подключение	32 217,69	38 661,23	42 803,11	51 363,73
1.1.1.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м	руб./1 подключение	64 462,88	77 355,46	73 830,58	88 596,70
1.1.1.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м	руб./1 подключение	64 462,88	77 355,46	104 857,81	125 829,37
1.1.1.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м	руб./1 подключение	64 462,88	77 355,46	135 885,06	163 062,07
1.1.1.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м	руб./1 подключение	64 462,88	77 355,46	166 912,32	200 294,78
1.1.1.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м	руб./1 подключение	253 541,43	304 249,72	253 541,43	304 249,72
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	18 495,77	22 194,92	42 803,13	51 363,76
1.1.2.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	73 830,56	88 596,67
1.1.2.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	104 837,82	125 829,38
1.1.2.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	135 885,07	163 062,08
1.1.2.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	166 912,32	200 294,78
1.1.2.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м	руб./1 подключение	253 541,41	304 249,69	253 541,41	304 249,69

1.1.2.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:					
1.1.2.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м	руб./1 подключение	18 495,77	22 194,92	71 338,51	85 606,21
1.1.2.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	123 050,97	147 661,16
1.1.2.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	174 763,01	209 715,61
1.1.2.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	226 475,10	271 770,12
1.1.2.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м	руб./1 подключение	44 489,95	53 387,94	278 187,19	333 824,63
1.1.2.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м	руб./1 подключение	291 730,67	350 076,80	358 764,83	430 517,80
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания:					
1.2.1.	объект протяженностью до 100 м	руб./1 подключение	76 595,88	91 915,06	76 595,88	91 915,06
1.2.2.	объект протяженностью до 500 м	руб./1 подключение	114 153,29	136 983,95	114 153,29	136 983,95
1.3.	Проектирование ЦГРП					
1.3.1.	ЦГРП	руб./1 подключение	39 210,40	71 052,48	59 210,40	71 052,48
1.3.2.	ЦГРП с узлом учета	руб./1 подключение	61 932,75	74 319,30	61 932,75	74 319,30
1.3.3.	ЦГРП с двумя выходами	руб./1 подключение	61 932,75	74 319,30	61 932,75	74 319,30
1.3.4.	ЦГРП с узлом учета и двумя выходами	руб./1 подключение	65 199,60	78 239,52	65 199,60	78 239,52
1.4.	Проектирование газорегуляторных установок					
1.4.1.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм	руб./1 подключение	-	-	140 765,78	168 918,94
1.4.2.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм	руб./1 подключение	-	-	202 455,38	242 946,46
1.4.3.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм	руб./1 подключение	-	-	300 864,98	361 037,98
1.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт					

1.5.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.5.1.1.	до 20	руб./1 подключение	-	-	43 874,30	52 649,16	
1.5.1.2.	от 20 до 60	руб./1 подключение	-	-	65 272,71	78 327,25	
1.5.1.3.	от 60 до 150	руб./1 подключение	-	-	158 541,50	190 249,80	
1.5.1.4.	от 150 до 360	руб./1 подключение	-	-	231 588,39	277 906,07	
1.5.1.5.	от 360 до 1000	руб./1 подключение	-	-	333 926,11	400 711,33	
1.5.1.6.	от 1000 до 5000	руб./1 подключение	-	-	637 988,73	765 586,48	
1.5.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.5.2.1.	до 20	руб./1 подключение	-	-	73 123,84	87 748,61	
1.5.2.2.	от 20 до 60	руб./1 подключение	-	-	108 787,85	130 545,42	
1.5.2.3.	от 60 до 150	руб./1 подключение	-	-	264 235,83	317 083,00	
1.5.2.4.	от 150 до 360	руб./1 подключение	-	-	385 980,65	463 176,78	
1.5.2.5.	от 360 до 1000	руб./1 подключение	-	-	556 543,52	667 852,22	
1.5.2.6.	от 1000 до 5000	руб./1 подключение	-	-	1 063 314,55	1 275 977,46	
1.6.	Газооборудование потребителей без ГРУ	руб./1 подключение	-	-	35 550,17	42 660,20	
1.7.	Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте)	руб./1 подключение	-	-	7 110,03	8 532,04	
1.8.	Работы по проектированию газопровода бестраншейным способом:						
1.8.1.	протяженностью до 100 м	руб./1 подключение	94 449,86	113 339,83	94 449,86	113 339,83	
1.8.2.	протяженностью до 500 м	руб./1 подключение	323 935,18	388 722,22	323 935,18	388 722,22	

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	-	-	135 500,75	162 600,90	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройства системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1.	Стальные газопроводы						
2.1.1.	Наземные						
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12	
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 097 995,93	1 317 595,12	
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 063 020,39	1 275 624,47	1 063 020,39	1 275 624,47	
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 097 995,93	1 317 595,12	1 125 923,72	1 351 108,46	
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 125 923,72	1 351 108,46	1 125 923,72	1 351 108,46	
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62	
2.1.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62	
2.1.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 234 173,85	1 481 008,62	
2.1.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 234 173,85	1 481 008,62	1 427 773,13	1 713 327,76	
2.1.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 427 773,13	1 713 327,76	1 427 773,13	1 713 327,76	
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм	руб./км	885 766,00	1 062 919,20	885 766,00	1 062 919,20	
2.2.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98	
2.2.3.	64 - 90 мм	руб./км	1 032 308,32	1 238 769,98	1 032 308,32	1 238 769,98	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1.	до 10 м ³ /ч	руб./устройство	172 492,42	206 990,90	172 492,42	206 990,90	
3.2.	11 - 20 м ³ /ч	руб./устройство	192 787,28	231 344,74	192 787,28	231 344,74	
3.3.	21 - 31 м ³ /ч	руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21	
3.4.	32 - 49 м ³ /ч	руб./устройство	202 456,01	242 947,21	202 456,01	242 947,21	
3.5.	до 10 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)	руб./м ³	3 911,14	4 693,37	3 911,14	4 693,37	
3.6.	11 - 20 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)	руб./м ³	1 955,56	2 346,67	1 955,56	2 346,67	

3.7.	21 - 31 м ³ /ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м ³	1 261,64	1 513,97	1 261,64	1 513,97
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.	13 778,03	16 533,64	13 778,03	16 533,64
4.1.2	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	5 962,00	7 154,40	5 962,00	7 154,40
4.1.3	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН и ПКЗ без оборудования		руб./шт.	2 132,00	2 558,40	2 132,00	2 558,40
4.1.4	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	1 837,00	2 204,40	1 837,00	2 204,40
	15 мм		руб./шт.	890,46	1 068,55	890,46	1 068,55
	20 мм		руб./шт.	1 007,80	1 209,36	1 007,80	1 209,36
	25 мм		руб./шт.	1 125,14	1 350,17	1 125,14	1 350,17
	32 мм		руб./шт.	1 535,82	1 842,98	1 535,82	1 842,98
	40 мм		руб./шт.	2 209,86	2 651,83	2 209,86	2 651,83
	50 мм		руб./шт.	2 757,43	3 308,92	2 757,43	3 308,92
	15 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 017,00	3 620,40	3 017,00	3 620,40
	20 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 117,00	3 740,40	3 117,00	3 740,40
	25 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 229,00	3 874,80	3 229,00	3 874,80
	32 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 434,00	4 120,80	3 434,00	4 120,80
	40 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 163,00	4 995,60	4 163,00	4 995,60
	50 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 738,00	5 685,60	4 738,00	5 685,60
	65 мм (приварной кран)		руб./шт.	7 839,00	9 406,80	7 839,00	9 406,80
	80 мм (приварной кран)		руб./шт.	9 968,00	11 961,60	9 968,00	11 961,60
	100 мм (приварной кран)		руб./шт.	12 136,00	14 563,20	12 136,00	14 563,20
4.17.	Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика)		руб./шт.	3 041,65	3 649,98	3 041,65	3 649,98
4.18.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 50мм		руб./шт.	14 537,00	17 444,40	14 537,00	17 444,40
4.19.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 65мм		руб./шт.	15 967,00	19 160,40	15 967,00	19 160,40

5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Сток					
5.1.	Стальные газопроводы						
5.1.1.	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	485 542,58	582 651,10	485 542,58	582 651,10
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	508 785,83	610 543,00	508 785,83	610 543,00
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	542 021,03	650 425,24	542 021,03	650 425,24
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	586 248,14	703 497,77	586 248,14	703 497,77
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.	1 427,61	1 713,13	1 427,61	1 713,13

<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 24.12.2021 № 815

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз»
на 2022 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	C1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./л подключение	9 743,51	11 692,21
1.1.1.2.	101-500 м		руб./л подключение	96 754,49	116 105,39
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	252 637,57	303 165,08
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	361 425,83	433 711,00
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./л подключение	12 007,23	14 408,68
1.1.2.2.	101-500 м		руб./л подключение	39 857,07	47 828,48
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	267 402,60	320 883,12
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	384 949,74	461 939,69
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.	Подземная прокладка				

2

1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./л подключение	32 217,69	38 661,23
1.2.1.2.	101-500 м		руб./л подключение	286 722,32	344 066,78
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	371 429,20	445 715,04
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	600 181,70	720 218,04
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./л подключение	45 105,43	54 126,52
1.2.2.2.	101-500 м		руб./л подключение	139 267,30	167 120,76
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./л подключение	399 393,16	479 271,79
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./л подключение	775 832,63	930 999,16
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./л подключение	0,00	0,00
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./л подключение	0,00	0,00
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 504 214,42	1 805 057,30
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 269 920,63	2 723 904,76
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 848 676,41	3 418 411,69
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 438 384,87	4 126 061,84
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 776 505,81	6 931 806,97
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 546 924,82	7 856 309,78
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 043 311,12	9 651 973,34
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	9 150 678,34	10 980 814,01
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	10 369 385,40	12 443 262,48

2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 698 067,09	2 037 680,51	
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 328 993,25	2 794 791,90	
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	3 520 884,67	4 225 061,60	
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	3 636 571,25	4 363 885,50	
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	4 765 018,75	5 718 022,50	
2.2.6.	273 - 324 мм	руб./км	7 925 913,89	9 511 096,67	
2.2.7.	325 - 425 мм	руб./км	9 663 316,60	11 595 979,92	
2.2.8.	426 - 529 мм	руб./км	12 606 658,48	15 127 990,18	
2.2.9.	530 мм и более	руб./км	15 004 122,10	18 004 946,52	
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	1 522 192,36	1 826 630,83	
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	1 763 801,74	2 116 562,09	
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	2 751 847,60	3 302 217,12	
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	4 434 578,34	5 321 494,01	
3.5.	315 - 399 мм	руб./км	8 331 293,82	9 997 552,58	
3.6.	400 мм и более	руб./км	9 515 055,02	11 418 066,02	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бесфланцевым 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	9 810 748,94	11 772 898,73	
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	9 944 256,87	11 933 108,24	
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	10 358 485,11	12 430 182,13	
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	15 630 449,99	18 756 539,99	
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	5 688 624,26	6 826 349,11	
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	8 854 963,37	10 625 956,04	
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	С5			
5.1.	до 40 м3/ч	руб./м3	9 283,35	11 140,02	
5.2.	40 - 99 м3/ч	руб./м3	5 581,76	6 698,11	
5.3.	100 - 399 м3/ч	руб./м3	1 365,97	1 639,16	
5.4.	400 - 999 м3/ч	руб./м3	870,59	1 044,71	
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч	руб./м3	0,00	0,00	
5.12.	30 000 м3/ч и более	руб./м3	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./м3	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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	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.	5 727,87	6 873,44
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 616,37	7 939,64
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	6 637,23	7 964,68
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.	6 993,60	8 392,32

7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 993,60	8 392,32
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	6 993,60	8 392,32
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.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	6 637,23	7 964,68
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.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	6 637,23	7 964,68
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.	6 999,96	8 399,95
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	6 637,23	7 964,68

7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	6 637,23	7 964,68
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.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	6 637,23	7 964,68
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	6 637,23	7 964,68
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.	12 300,82	14 760,98
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16 979,66	20 375,59
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	19 929,32	23 915,18
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	22 174,46	26 609,35
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.	17 891,32	21 469,58
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	17 891,32	21 469,58
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	17 891,32	21 469,58
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.	19 929,32	23 915,18
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	22 174,46	26 609,35
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.	19 929,32	23 915,18
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	22 174,46	26 609,35
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.	29 744,65	35 693,58
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.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	16 765,76	20 118,91
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.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	16 765,76	20 118,91
7.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	16 765,76	20 118,91

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизованных 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 стандартизованных 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 стандартизованных 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 24.12.2021 № 815

Стандартизованные 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

№ 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, без НДС	
				Без НДС	С учетом НДС<1>	Без НДС	С учетом НДС<1>
1	Проектирование сети газопотребления	Стр	руб./1 подключение	6 808,34	8 170,01	43 945,66	52 734,79
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	С ^г					
2.1	стальные						
2.1.1	надземные						
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.2	26 - 36 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 447 951,25	1 737 541,50	1 447 951,25	1 737 541,50
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	2 182 622,03	2 619 146,44	2 182 622,03	2 619 146,44
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км				
2.1.2	подземные		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.2	26 - 36 мм		руб./км				

2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 698 067,09	2 037 680,51	1 698 067,09	2 037 680,51
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 239 422,78	2 687 307,34	2 042 910,36	2 451 492,43
2.2	полиэтиленовые						
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
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 ^{су}	руб./устройство	1 068,51	1 282,21	1 666,88	2 000,26
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С ^{г_{окс}}					
5.1	стальные						
5.1.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
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	-	-	-	-
5.4.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-

5.5.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
6	Установка прибора учета газа	С ^{пу}		1 784,51	2 141,41	1 784,51	2 141,41
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	С ^{гио}					
7.1.	установка плиты газовой						
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
7.2.	установка газового котла (колонки)						
7.2.1.	настенный		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
7.2.2.	напольный		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	2 796,00	3 355,20	2 796,00	3 355,20
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00

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

Приложение 9
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 24.12.2021 № 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	15 371,21	18 445,45	15 371,21	18 445,45
1.2.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	26 512,41	31 814,89	26 512,41	31 814,89
1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	262 354,54	314 825,45	262 354,54	314 825,45

2

1.4.	наружный подземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	454 995,32	545 994,38	454 995,32	545 994,38
1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	35 373,13	42 447,76	35 373,13	42 447,76
1.6.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	86 656,06	103 987,27	86 656,06	103 987,27
1.7.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	291 505,04	349 806,05	291 505,04	349 806,05
1.8.	наружный подземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	442 356,56	530 827,87	442 356,56	530 827,87
1.9.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	9 743,51	11 692,21	9 743,51	11 692,21
1.10.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	46 794,27	56 153,12	46 794,27	56 153,12
1.11.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	134 925,19	161 910,23	134 925,19	161 910,23
1.12.	наружный надземный газопровод сети газопотребления до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	204 747,89	245 697,47	204 747,89	245 697,47
1.13.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км		руб./1 подключение	12 007,23	14 408,68	12 007,23	14 408,68
1.14.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км		руб./1 подключение	39 857,07	47 828,48	39 857,07	47 828,48
1.15.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км		руб./1 подключение	149 916,88	179 900,26	149 916,88	179 900,26

1.16.	наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км		руб./1 подключение	227 497,66	272 997,19	227 497,66	272 997,19
1.17.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт/час		руб./1 подключение	29 304,88	35 165,86	29 304,88	35 165,86
1.18.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт/час		руб./1 подключение	41 900,86	50 281,03	41 900,86	50 281,03
1.19.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт/час		руб./1 подключение	43 945,66	52 734,79	43 945,66	52 734,79
1.20.	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт/час		руб./1 подключение	99 823,72	119 788,46	99 823,72	119 788,46
1.21.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью до 100м			13 432,58	16 119,10	13 432,58	16 119,10
1.22.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 100м до 500 м			50 372,18	60 446,62	50 372,18	60 446,62
1.23.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 500 м до 1000 м			134 325,82	161 190,98	134 325,82	161 190,98
1.24.	На инженерно-геодезические изыскания для проектирования сети газопотребления протяженностью от 1000 м до 2000м			167 907,27	201 488,72	167 907,27	201 488,72
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и без устройства системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1.	Стальные газопроводы						

2.1.1.	Наземные						
2.1.1.1.	25 мм и менее		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 446 562,99	1 735 875,59	1 446 562,99	1 735 875,59
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 447 951,25	1 737 541,50	1 447 951,25	1 737 541,50
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 182 622,03	2 619 146,44	2 182 622,03	2 619 146,44
2.1.2.	Подземные						
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 632 761,34	1 959 313,61	1 632 761,34	1 959 313,61
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 698 067,09	2 037 680,51	1 698 067,09	2 037 680,51
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 239 422,78	2 687 307,34	2 239 422,78	2 687 307,34
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы						
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 318 081,56	1 581 697,87	1 318 081,56	1 581 697,87
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.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15
3.1.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15
3.1.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15
3.1.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./шт.	61 526,79	73 832,15	61 526,79	73 832,15
3.2.	Отдельно в ограде						
3.2.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34
3.2.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34
3.2.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34
3.2.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./шт.	178 007,78	213 609,34	178 007,78	213 609,34
3.3.	Отдельно в ограде с молниезащитой						
3.3.1.	до 10 м ³ /ч		руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00
3.3.2.	11 - 20 м ³ /ч		руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00
3.3.3.	21 - 31 м ³ /ч		руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00
3.3.4.	32 - 49 м ³ /ч		руб./шт.	188 010,00	225 612,00	188 010,00	225 612,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	Соз					

4.1.	Установка шарового крана без учета стоимости крана						
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм		руб./шт.	836,97	1 004,36	836,97	1 004,36
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм		руб./шт.	836,97	1 004,36	836,97	1 004,36
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм		руб./шт.	1 067,75	1 281,30	1 067,75	1 281,30
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм		руб./шт.	1 068,51	1 282,21	1 068,51	1 282,21
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб./шт.	1 379,98	1 655,98	1 379,98	1 655,98
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб./шт.	1 666,88	2 000,26	1 666,88	2 000,26
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.	5 939,55	7 127,46	5 939,55	7 127,46
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	7 167,15	8 600,58	7 167,15	8 600,58
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами, без учета стоимости крана)		руб./шт.	7 201,13	8 641,36	7 201,13	8 641,36
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	Спу	руб./шт.	1 784,51	2 141,41	1 784,51	2 141,41
6.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства (без учета стоимости материалов и оборудования)	Сокс					
6.1.	Стальные газопроводы		руб/км	-	-	-	-
6.1.1.	до 10 мм		руб/км	986 243,56	1 183 492,27	1 052 097,90	1 262 517,48
6.1.2.	11-15 мм		руб/км	986 243,56	1 183 492,27	1 052 097,90	1 262 517,48
6.1.3.	16-20 мм		руб/км	986 243,56	1 183 492,27	1 052 097,90	1 262 517,48
6.1.4.	21-25 мм		руб/км	1 015 945,60	1 219 134,72	1 079 824,38	1 295 789,26
6.1.5.	26-32 мм		руб/км				

7	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства (без учета стоимости материалов и оборудования)						
7.1.	Стальные газопроводы		руб/км	1 510 930,80	1 813 116,96	1 616 515,50	1 939 818,60
7.1.1.	33-57 мм						
8	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопроводов 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		руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44
8.1.2.1.	25мм и менее		руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44
8.1.2.2.	26-38 мм		руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44
8.1.2.3.	39-45 мм		руб/км	756 187,03	907 424,44	756 187,03	907 424,44
8.1.2.4.	46-57 мм		руб/км	859 305,79	1 031 166,95	859 305,79	1 031 166,95
8.1.2.5.	58-76 мм		руб/км				
9.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости оборудования и материалов)	Соу	руб/шт.	-	-	3 635,38	4 362,46
10.	Установка ящика КИПиА						
11.	Установка прибора автоматики, состоящей из датчика реле давления, комплекта сигнализатора загазованности на СО и СН4, прибора охранно-пожарной сигнализации		руб/шт.	-	-	5 201,24	6 241,49
12	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	СГИО					
12.1.	установка плиты газовой		руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
12.1.1.	двухкомфорочная		руб./шт.	1 602,00	1 922,40	1 602,00	1 922,40
12.1.2.	четырёхкомфорочная						
12.2.	установка газового котла (колонки)		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
12.2.1.	настенный		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
12.2.2.	напольный		руб./шт.	2 796,00	3 355,20	2 796,00	3 355,20
12.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	4 250,00	5 100,00	4 250,00	5 100,00
12.4.	установка иного газового оборудования						

<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 24.12.2021 № 815

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Вымпелгаз»
на 2022 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	C1			
1.1.	Надземная (вземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	78 650,76	78 650,76
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	251 380,93	251 380,93
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	317 803,98	317 803,98
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	472 040,06	472 040,06
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 108 524,04	1 108 524,04
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 306 863,04	1 306 863,04
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 489 556,77	1 489 556,77
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 723 042,24	1 723 042,24
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	64 572,57	64 572,57
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	251 380,93	251 380,93
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	214 377,42	214 377,42
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	214 377,42	214 377,42
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 292 754,55	1 292 754,55
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 519 266,90	1 519 266,90
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 727 005,32	1 727 005,32
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 985 534,74	1 985 534,74
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	153 457,95	153 457,95

2

1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	309 583,06	309 583,06
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	555 610,44	555 610,44
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	847 090,25	847 090,25
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 255 486,16	1 255 486,16
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 453 825,16	1 453 825,16
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 636 518,64	1 636 518,64
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 860 491,19	1 860 491,19
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	76 128,46	76 128,46
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	309 583,06	309 583,06
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	482 543,48	482 543,48
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	849 519,05	849 519,05
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	997 856,24	997 856,24
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 666 228,77	1 666 228,77
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 873 966,69	1 873 966,69
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 122 983,69	2 122 983,69
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (вземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 163 856,23	1 163 856,23
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 279 055,18	1 279 055,18
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 279 055,18	1 279 055,18
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 835 170,11	2 835 170,11
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7 161 396,00	7 161 396,00
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 969 912,40	8 969 912,40
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	12 400 656,09	12 400 656,09
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 513 683,96	19 513 683,96
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	24 006 787,71	24 006 787,71
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 167 163,73	1 167 163,73
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 733 145,33	1 733 145,33
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 937 658,01	1 937 658,01
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 004 206,97	3 004 206,97
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 152 712,31	4 152 712,31
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 457 395,18	7 457 395,18
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 518 842,89	8 518 842,89
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 232 625,32	19 232 625,32
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	25 227 649,83	25 227 649,83

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	781 830,03	781 830,03
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 184 534,82	1 184 534,82
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 647 730,59	2 647 730,59
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	11 945 340,65	11 945 340,65
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 260 719,90	7 260 719,90
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 292 367,40	8 292 367,40
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 709 571,88	8 709 571,88
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	9 085 028,80	9 085 028,80
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	9 144 964,73	9 144 964,73
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	10 750 146,78	10 750 146,78
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	8 490 458,35	8 490 458,35

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				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 934 060,27	10 934 060,27
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	18 318 362,27	18 318 362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47 889 383,61	47 889 383,61
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	С5			
5.1.	до 40 м ³ /ч		руб./м ³	8 102,69	8 102,69
5.2.	40 - 99 м ³ /ч		руб./м ³	4 871,86	4 871,86
5.3.	100 - 399 м ³ /ч		руб./м ³	1 192,25	1 192,25
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	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.	Наземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.1.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20

7.1.1.2.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.1.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.2.	мм 101 - 158		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.3.	мм 159 - 218		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.4.	мм 219 - 272		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.5.	мм 273 - 324		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.6.	мм 325 - 425		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.7.	мм 426 - 529		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.1.2.2.8.	более 530 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	менее 109 мм и		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.1.2.	мм 110 - 159		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.1.3.	мм 160 - 224		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.1.4.	мм 225 - 314		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.1.5.	мм 315 - 399		руб.	3 512,20	3 512,20

7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	3 512,20	3 512,20
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.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	3 512,20	3 512,20
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	3 512,20	3 512,20
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов строительства заявителя к газораспределительной сети	C7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.	до 100 мм		руб.	12 554,66	12 554,66
7.2.1.1.1.1.	101 - 158 мм		руб.	12 576,09	12 576,09
7.2.1.1.1.2.	159 - 218 мм		руб.	21 687,67	21 687,67
7.2.1.1.1.3.	219 - 272 мм		руб.	23 874,37	23 874,37
7.2.1.1.1.4.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.1.1.5.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.1.6.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.1.7.	530 мм и более		руб.	24 981,13	24 981,13
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.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21 738,73	21 738,73

7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20 913,33	20 913,33
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.2.	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.	до 100 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.1.1.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.1.2.	159 - 218 мм		руб.	21 991,10	21 991,10
7.2.1.2.1.3.	219 - 272 мм		руб.	23 874,37	23 874,37
7.2.1.2.1.4.	273 - 324 мм		руб.	22 346,71	22 346,71
7.2.1.2.1.5.	325 - 425 мм		руб.	26 745,64	26 745,64
7.2.1.2.1.6.	426 - 529 мм		руб.	29 234,36	29 234,36
7.2.1.2.1.7.	530 мм и более		руб.	29 504,83	29 504,83
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.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21 738,73	21 738,73
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	23 874,37	23 874,37
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31 075,31	31 075,31
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 504,83	29 504,83
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29 504,83	29 504,83
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.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	15 406,57	15 406,57

7.2.2.1.4.	мм	225 - 314		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.5.	мм	315 - 399		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.1.6.	более	400 мм и		руб.	15 406,57	15 406,57
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.	менее	109 мм и		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.2.	мм	110 - 159		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.3.	мм	160 - 224		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.4.	мм	225 - 314		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.5.	мм	315 - 399		руб.	15 406,57	15 406,57
7.2.2.2.6.	более	400 мм и		руб.	15 406,57	15 406,57

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизованных 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 стандартизованных 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 стандартизованных 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 24.12.2021 № 815

Стандартизованные 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

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизованная 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	76 473,81	76 473,81
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	236 777,89	236 777,89
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	291 598,98	291 598,98
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	444 618,66	444 618,66
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 108 524,04	1 108 524,04
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 306 863,04	1 306 863,04
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 489 556,77	1 489 556,77
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 723 042,24	1 723 042,24
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	60 821,46	60 821,46
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	236 777,89	236 777,89
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	424 946,59	424 946,59
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	647 878,61	647 878,61
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 292 754,55	1 292 754,55
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 519 266,90	1 519 266,90
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 727 005,32	1 727 005,32
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 985 534,74	1 985 534,74
1.2.	Подземная прокладка				

1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	151 089,99	151 089,99
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	291 598,98	291 598,98
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	523 334,31	523 334,31
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	797 881,69	797 881,69
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 255 486,16	1 255 486,16
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 453 825,16	1 453 825,16
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 636 518,64	1 636 518,64
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 860 491,19	1 860 491,19
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	77 945,73	77 945,73
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	291 598,98	291 598,98
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	454 511,91	454 511,91
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	800 169,40	800 169,40
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	939 889,49	939 889,49
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 666 228,77	1 666 228,77
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 873 966,69	1 873 966,69
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 122 983,69	2 122 983,69
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 096 246,32	1 096 246,32
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 204 753,22	1 204 753,22
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 204 753,22	1 204 753,22
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 068 082,19	3 068 082,19
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7 332 346,16	7 332 346,16
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	9 184 033,77	9 184 033,77
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	12 696 672,98	12 696 672,98
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 979 496,42	19 979 496,42
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	24 579 855,35	24 579 855,35
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 099 361,69	1 099 361,69
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 632 464,69	1 632 464,69
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 825 096,96	1 825 096,96
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 829 688,73	2 829 688,73
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 143 704,47	4 143 704,47
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 635 411,16	7 635 411,16
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 722 196,76	8 722 196,76

2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	19 691 728,60	19 691 728,60
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	25 829 860,74	25 829 860,74
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	736 412,52	736 412,52
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 115 723,67	1 115 723,67
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 493 920,51	2 493 920,51
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 518 877,67	3 518 877,67
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6 527 060,17	6 527 060,17
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 062 861,78	8 062 861,78
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	8 709 571,88	8 709 571,88
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	9 085 028,80	9 085 028,80
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	9 144 964,73	9 144 964,73
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	10 750 146,78	10 750 146,78
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	5 075 978,24	5 075 978,24
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	10 934 060,27	10 934 060,27
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	18 318 362,27	18 318 362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47 889 383,61	47 889 383,61
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 м3/ч		руб./м3	7 905,27	7 905,27
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 660,30	4 660,30
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 494,78	4 494,78
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	756,86	756,86
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	242,79	242,79
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	312,32	312,32
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	208,21	208,21
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	102,23	102,23
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	156,64	156,64
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	51,60	51,60
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	112,03	112,03
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	110,98	110,98
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	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.	Наземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более	руб.	3 698,43	3 698,43	
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.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более	руб.	3 698,43	3 698,43	
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.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.1.6.	400 мм и более	руб.	3 698,43	3 698,43	
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.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	3 698,43	3 698,43	

7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	3 698,43	3 698,43
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	3 698,43	3 698,43
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	12 554,66
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	12 576,09	12 576,09
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21 687,67	21 687,67
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 091,96	24 091,96
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	24 981,13	24 981,13
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.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21 924,84	21 924,84
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20 913,33	20 913,33
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 099,50	24 099,50
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	24 981,13	24 981,13
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	24 981,13	24 981,13
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.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16 495,25	16 495,25
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21 924,84	21 924,84
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 091,96	24 091,96
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22 346,71	22 346,71
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	26 745,64	26 745,64
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 234,36	29 234,36
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29 504,83	29 504,83

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.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	16 495,25	16 495,25	
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	21 924,84	21 924,84	
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	24 091,96	24 091,96	
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	24 099,50	24 099,50	
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	31 139,37	31 139,37	
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	29 504,83	29 504,83	
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более	руб.	29 504,83	29 504,83	
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.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.	15 406,57	15 406,57	
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.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	15 406,57	15 406,57	
7.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	15 406,57	15 406,57	

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.