



**КОМИТЕТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 27.08.2025 № 238

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год»

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о комитете ценового и тарифного регулирования Самарской области», руководствуясь протоколом заседания коллегии комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.08.2025 № 33-к, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение 1 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Врио руководителя
комитета



А.А. Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу комитета ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 27.08.2025 № 238

Размер стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения величины платы за подключение (технологическое
присоединение) объектов капитального строительства к сетям
газораспределения ООО «СВГК» на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) <*>
0.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с приемом заявок, заключением договоров и дополнительных соглашений к ним	C0		2 225,64	2 670,77
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	97 630,06	117 156,07
1.1.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	257 385,89	308 863,07
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	380 303,01	456 363,61

1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	579 871,08	695 845,30
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:			-	-
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	78 194,23	93 833,08
1.1.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	308 805,42	370 566,50
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	554 214,80	665 057,76
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	844 962,44	1 013 954,93
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка			-	-
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:			-	-
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	196 217,59	235 461,11
1.2.1.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	405 424,04	486 508,85

1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	682 531,94	819 038,33
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 040 596,29	1 248 715,55
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:			-	-
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	97 340,95	116 809,14
1.2.2.2.	101 - 500 м		руб./1 подключение	405 424,04	486 508,85
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	592 773,85	711 328,62
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 043 579,91	1 252 295,89
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 225 802,67	1 470 963,20
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2		-	-
2.1.	Надземная (наземная)			-	-

	прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 860 588,39	2 232 706,07
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 915 626,15	2 298 751,38
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 768 728,69	4 522 474,43
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	6 489 618,29
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	8 318 716,94
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	10 941 575,42
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:			-	-
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 787 655,43	2 145 186,52
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 575 685,79	3 090 822,95
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 575 685,79	3 090 822,95
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 985 955,87	4 783 147,04
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 222 819,29	6 267 383,15
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	10 646 562,21	12 775 874,65
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	3 941 521,06	4 729 825,27

3.2.	110 - 159 мм		руб./км	3 889 079,05	4 666 894,86
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 550 689,87	4 260 827,84
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	6 655 779,24	7 986 935,09
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	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм			-	-
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм			-	-
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм			-	-
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93

4.2.	Полиэтиленовые газопроводы			-	-
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее			-	-
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 647 025,81	7 976 430,97
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	6 949 068,90	8 338 882,68
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	9 413 991,80	11 296 790,16
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм			-	-
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 346 819,79	12 416 183,75
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	9 705 706,51	11 646 847,81
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	9 705 706,51	11 646 847,81
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм			-	-
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	12 766 809,90
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5		-	-
5.1.	до 40 м³/ч		руб./м³	13 382,45	16 058,94
5.2.	40 - 99 м³/ч		руб./м³	8 103,14	9 723,77
5.3.	100 - 399 м³/ч		руб./м³	4 819,46	5 783,35
5.4.	400 - 999 м³/ч		руб./м³	1 593,49	1 912,19
5.5.	1 000 - 1 999 м³/ч		руб./м³	953,52	1 144,22
5.6.	2 000 - 2 999 м³/ч		руб./м³	598,40	718,08
5.7.	3 000 - 3 999 м³/ч		руб./м³	834,04	1 000,85
5.8.	4 000 - 4 999 м³/ч		руб./м³	593,04	711,65
5.9.	5 000 - 9 999 м³/ч		руб./м³	359,72	431,66
5.10.	10 000 - 19 999 м³/ч		руб./м³	196,22	235,46

5.11.	20 000 - 29 999 м³/ч		руб./м³	137,61	165,13
5.12.	30 000 м³/ч и более		руб./м³	134,85	161,82
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	47 609,57	57 131,48
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м³	47 609,57	57 131,48
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м³	50 717,67	60 861,20
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м³	53 347,65	64 017,18
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7.2		-	-
7.2.1.	Стальные газопроводы			-	-
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка			-	-
7.2.1.1.1.	с давлением до -0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 637,77	17 565,32
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	17 755,30
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	30 619,28
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	32 904,52
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19

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.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	27 980,47	33 576,56
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	27 874,62	33 449,54
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19
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.	9 470,30	11 364,36
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	30 928,06
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	30 609,30	36 731,16
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 269,96	30 323,95
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,78
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
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.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46

7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	28 733,64	34 480,37
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	30 727,70	36 873,24
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,37
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	36 636,22	43 963,46
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы			-	-
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63

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