



## КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08.12.2022 № 97

Курск

#### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2023 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям № 1, 2, 3.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Председатель  
комитета

С.В. Токарев

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
по тарифам и ценам Курской области  
от 08.12.2022 № 97

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы за технологическое  
присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б»  
пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за  
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к  
сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих ее величину, и установления размера платы за  
технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Размер тарифной ставки без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С <sub>link</sub> )	руб. за 1 присоединение
1.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:	
1.1.1	менее 100 мм и протяженностью:	
1.1.1.1	до 100 м	43 060,63
1.1.1.2	101 - 500 м	90 061,25
1.1.1.3	501 - 1000 м	180 561,25
1.1.1.4	1001 - 2000 м	262 708,75
1.1.1.5	2001 - 3000 м	335 423,75
1.1.1.6	3001 - 4000 м	390 963,75
1.1.1.7	4001 - 5000 м	443 421,25
1.1.1.8	5001 м и более	517 480,00
1.2.1	100 мм и более и протяженностью:	
1.2.1.1	до 100 м	40 847,50
1.2.1.2	101 - 500 м	100 068,75
1.2.1.3	501 - 1000 м	200 623,75
1.2.1.4	1001 - 2000 м	291 898,75
1.2.1.5	2001 - 3000 м	372 692,50
1.2.1.6	3001 - 4000 м	434 405,00
1.2.1.7	4001 - 5000 м	492 690,00
1.2.1.8	5001 м и более	574 977,50
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
1.2.1	менее 100 мм и протяженностью:	

1.2.1.1	до 100 м	34 265,04
1.2.1.2	101 - 500 м	93 703,03
1.2.1.3	501 - 1000 м	339 880,10
1.2.1.4	1001 - 2000 м	656 275,14
1.2.1.5	2001 - 3000 м	292 946,53
1.2.1.6	3001 - 4000 м	796 339,33
1.2.1.7	4001 - 5000 м	1 058 490,51
1.2.1.8	5001 м и более	1 294 423,01
1.2.2	100 мм и более и протяженностью:	
1.2.2.2	до 100 м	85 580,00
1.2.2.3	101 - 500 м	90 806,87
1.2.2.4	501 - 1000 м	196 010,72
1.2.2.5	1001 - 2000 м	704 925,14
1.2.2.6	2001 - 3000 м	655 855,23
1.2.2.7	3001 - 4000 м	529 784,08
1.2.2.8	4001 - 5000 м	1 140 605,51
1.2.2.9	5001 м и более	1 390 251,76
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (C <sub>2ik</sub> )	(руб./км)
2.1.	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1	50 мм и менее	1 050 491,07
2.1.2	51 - 100 мм	2 443 327,04
2.1.3	101 - 158 мм	1 475 867,01
2.1.4	159 - 218 мм	2 039 142,39
2.1.5	219 - 272 мм	4 265 046,99
2.1.6	273 - 324 мм	5 590 810,62
2.1.7	325 - 425 мм	7 035 911,65
2.1.8	426 - 529 мм	9 614 659,30
2.1.9	530 мм и выше	11 014 765,04
2.2.	Подземная прокладка	
2.2.1	50 мм и менее	1 083 937,97
2.2.2	51 - 100 мм	2 846 478,37
2.2.3	101 - 158 мм	1 614 659,30
2.2.4	159 - 218 мм	2 504 344,45
2.2.5	219 - 272 мм	3 795 039,94
2.2.6	273 - 324 мм	5 742 713,82
2.2.7	325 - 425 мм	6 834 889,57
2.2.8	426 - 529 мм	9 992 666,82
2.2.9	530 мм и выше	10 953 498,59

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C <sub>3j</sub> )	руб./км
3.1	109 мм и менее	1 594 314,22
3.2	110 - 159 мм	2 087 396,72
3.3	160 - 224 мм	2 931 624,97
3.4	225 - 314 мм	4 431 574,50
3.5	315 - 399 мм	7 315 065,57
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C <sub>4i(j)n</sub> )	руб./км
4.2	Полиэтиленовые газопроводы	
4.2.1	109 мм и менее	
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	9 807 356,94
4.2.2	110-158 мм	
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	11 011 531,58
4.2.3	159-219 мм	
4.2.3.1	в грунтах I и II группы	13 857 556,85
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (C <sub>5m</sub> )	руб./м <sup>3</sup>
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	22 206,69
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	11 136,21
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	3 157,18
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	1 610,94
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	1 050,05
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	689,70
5.7	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	492,64
5.8	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	383,17
5.9	5000 - 9999 м <sup>3</sup> /час	301,60
5.10	10000 - 19999 м <sup>3</sup> /час	150,80
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (C <sub>6w</sub> )	руб./м <sup>3</sup>
6.1	до 1 кВт	209 891,50
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	221 891,50
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	232 491,50
6.4	свыше 3 кВт	243 391,50

7	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб. за 1 присоединение
7.1	Стальные газопроводы	
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
7.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.1.1.1.1	до 100 мм	2 096,64
7.1.1.1.2	101 - 158 мм	2 096,64
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	2 096,64
7.1.1.1.4	219-272 мм	2 096,64
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.1.1.2.1	до 100 мм	3 156,00
7.1.1.2.2	101 - 158 мм	3 156,00
7.1.1.2.3	159 - 218 мм	3 156,00
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
7.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.1.2.1.1	до 100 мм	2 096,64
7.1.2.1.2	101 - 158 мм	2 096,64
7.1.2.1.3	159 - 218 мм	2 096,64
7.1.2.1.4	219-272 мм	2 096,64
7.1.2.1.5	273-324 мм	2 096,64
7.1.2.1.6	325-425 мм	2 096,64
7.1.2.1.7	426-529 мм	2 096,64
7.1.2.1.8	530 мм и выше	2 096,64
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.1.2.2.1	до 100 мм	3 156,00
7.1.2.2.2	101 - 158 мм	3 156,00
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	3 156,00
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	3 156,00
7.1.2.2.5	273-324 мм	3 156,00
7.1.2.2.6	325 - 425 мм	3 156,00
7.1.2.2.7	426-529 мм	3 156,00
7.1.2.2.8	530 мм и выше	3 156,00
7.2	Полиэтиленовые газопроводы	
7.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	109 мм и менее	3 156,00
7.2.1.2	110 - 159 мм	3 156,00
7.2.1.3	160 - 224 мм	3 156,00
7.2.1.4	225 - 314 мм	3 156,00
7.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	

7.2.2.1	109 мм и менее	3 156,00
7.2.2.2	110 - 159 мм	3 156,00
7.2.2.3	160 - 224 мм	3 156,00
7.2.2.4	225-314 мм	3 156,00
8	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2)	руб. за 1 присоединение
8.1.	Стальные газопроводы	
8.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
8.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.1.1.1	до 100 мм	4 631,37
8.1.1.1.2	101 - 158 мм	4 631,37
8.1.1.1.3	159 - 218 мм	4 631,37
8.1.1.1.4	219-272 мм	4 631,37
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.1.2.1	до 100 мм	4 631,37
8.1.1.2.2	101 - 158 мм	4 631,37
8.1.1.2.3	159 - 218 мм	4 631,37
8.2.1	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
8.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.1.1	до 100 мм	6 177,73
8.2.1.1.2	101 - 158 мм	6 177,73
8.2.1.1.3	159 - 218 мм	6 177,73
8.2.1.1.4	219-272 мм	6 177,73
8.2.1.1.5	273-324 мм	6 177,73
8.2.1.1.6	325-425 мм	6 177,73
8.2.1.1.7	426-529 мм	6 177,73
8.2.1.1.8	530 мм и выше	6 177,73
8.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.2.1	до 100 мм	6 177,73
8.2.2.2.2	101 - 158 мм	6 177,73
8.2.2.2.3	159 - 218 мм	6 177,73
8.2.2.2.4	219 - 272 мм	6 177,73
8.2.2.2.5	273-324 мм	6 177,73
8.2.2.2.6	325 - 425 мм	6 177,73
8.2.2.2.7	426-529 мм	6 177,73
8.2.2.2.8	530 мм и выше	6 177,73
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы	
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.1	109 мм и менее	4 274,08

8.2.1.2	110 - 159 мм	4 274,08
8.2.1.3	160 - 224 мм	4 274,08
8.2.1.4	225 - 314 мм	4 274,08
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.1	109 мм и менее	4 274,08
8.2.2.2	110 - 159 мм	4 274,08
8.2.2.3	160 - 224 мм	4 274,08
8.2.2.4	225-314 мм	4 274,08

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
по тарифам и ценам Курской области  
от 08.12.2022 № 97

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые  
для определения размера платы за технологическое  
присоединение внутри границ земельного участка Заявителя**

пп	Наименование ставки	Единицы измерения	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования не более 42 м <sup>3</sup> /час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб. за проект	1 698,00	4 246,00
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )			
2.1.	полиэтиленовый газопровод диаметром:			
2.1.1	32 мм и менее	руб. за метр	1269,91	1269,91
2.1.2	33-63 мм	руб. за метр	1447,10	1447,10
2.1.3	64-90 мм	руб. за метр	1895,36	1895,36
2.2.	стальной газопровод:			
2.2.1	наземной прокладки диаметром:			
2.2.1.1	25 мм и менее	руб. за метр	1757,16	1757,16
2.2.1.2	26 - 38 мм	руб. за метр	1757,16	1757,16
2.2.1.3	39 - 45 мм	руб. за метр	1757,16	1757,16
2.2.1.4	46 - 57 мм	руб. за метр	2095,31	2095,31
2.2.1.5	58 - 76 мм	руб. за метр	2095,31	2095,31
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ), с пропускной способностью			
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб. за ед	304 540,21	304 540,21
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб. за ед	304 540,21	304 540,21
3.3	21-31 м <sup>3</sup> в час	руб. за ед	304 540,21	304 540,21
3.4	32-49 м <sup>3</sup> в час	руб. за ед	459 836,00	459 836,00



4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств $C^{ou}$	руб. за ед.	8282,07	8282,07
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства $C_{окс}^r$			
5.1	стальной газопровод:			
5.1.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	1587,15	1587,15
5.1.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	1587,15	1587,15
5.1.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	1587,15	1587,15
5.1.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	1598,61	1598,61
5.1.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	1663,87	1663,87
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ),	руб. за ед.	4 689,11	4 689,11
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{гпо}$ ) <			
7.1	установка плиты газовой:			
7.1.1	плита газовая 2-х комфорочная	руб. за установку	1087,4	1087,4
7.1.2	плита газовая 3-х и 4-х комфорочная	руб. за установку	1087,4	1087,4
7.2	установка газового котла:			
7.2.1	котел газовый настенный	руб. за установку	3854,86	3854,86
7.2.2	котел газовый напольный	руб. за установку	3854,86	3854,86
7.3	установка водонагревателя:			
7.3.1	водонагреватель проточный газовый	руб. за установку	3854,86	3854,86
7.3.2	водонагреватель емкостной газовый	руб. за установку	3854,86	3854,86
7.4	установка варочной панели газовой	руб. за установку	1087,4	1087,4
7.5	установка духового шкафа газового	руб. за установку	1087,4	1087,4
7.6	установка газовой (печной) форсунки	руб. за установку	5898,65	5898,65
7.7	установка газового конвектора	руб. за установку	3854,86	3854,86

\* Размер ставок  $C^r$ ,  $C^{прг}$ ,  $C^{ou}$ ,  $C_{окс}^r$  указаны со стоимостью материалов.

Приложение № 3  
к постановлению комитета  
по тарифам и ценам Курской области  
от 08.12.2022 № 97

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые  
для определения размера платы за технологическое  
присоединение внутри границ земельного участка Заявителя**

пп	Наименование ставки	Единицы измерения	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования не более 42 м3/час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прг}$ )*, с пропускной способностью			
1.1	до 10 м3 в час	руб. за ед	18 380,21	18 380,21
1.2	11 - 20 м3 в час	руб. за ед	18 380,21	18 380,21
1.3	21-31 м3 в час	руб. за ед	18 380,21	18 380,21
1.4	32-49 м3 в час	руб. за ед	173 676,00	173 676,00
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств $C^{оу}$ *	руб. за ед.	7602,14	7602,14

\* Размер ставок указан без стоимости материалов.