

Государственный
регистрационный
от 26.12.2025
№ 1058.25.24



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26.12.2025 № 94

Курск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на 2026 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 2026 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 2026 года.

Председатель
комитета

Ю.Ю. Куч

Приложение № 1
к постановлению комитета
по тарифам и ценам Курской области
от 26.12.2025 № 94

**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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб. на один договор о подключении
		3143,65
2	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) (C_{link})	руб. за 1 присоединение
2.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:	
2.1.1	менее 100 мм и протяженностью:	
2.1.1.1	до 100 м	52 754,08
2.1.1.2	101 - 500 м	202 624,84
2.1.1.3	501 - 1000 м	307 235,88
2.1.1.4	1001 - 2000 м	433 617,31
2.1.1.5	2001 - 3000 м	511 705,14
2.1.1.6	3001 - 4000 м	589 794,23
2.1.1.7	4001 - 5000 м	659 210,79
2.1.1.8	5001 м и более	798 043,91
2.2.1	100 мм и более и протяженностью:	
2.2.1.1	до 100 м	58 498,12
2.2.1.2	101 - 500 м	225 021,33
2.2.1.3	501 - 1000 м	341 255,96
2.2.1.4	1001 - 2000 м	481 677,54
2.2.1.5	2001 - 3000 м	568 442,91

2.2.1.6	3001 - 4000 м	655 208,28
2.2.1.7	4001 - 5000 м	732 338,77
2.2.1.8	5001 м и более	886 597,24
2.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
2.2.1	менее 100 мм и протяженностью:	
2.2.1.1	до 100 м	67 103,68
2.2.1.2	101 - 500 м	161 196,46
2.2.1.3	501 - 1000 м	386 790,72
2.2.1.4	1001 - 2000 м	696 232,86
2.2.1.5	2001 - 3000 м	852 131,74
2.2.1.6	3001 - 4000 м	982 279,80
2.2.1.7	4001 - 5000 м	1 097 422,87
2.2.1.8	5001 м и более	1 329 362,61
2.2.2	100 мм и более и протяженностью:	
2.2.2.2	до 100 м	135 222,42
2.2.2.3	101 - 500 м	613 468,68
2.2.2.4	501 - 1000 м	990 960,06
2.2.2.5	1001 - 2000 м	1 053 217,99
2.2.2.6	2001 - 3000 м	946 695,11
2.2.2.7	3001 - 4000 м	1 091 303,64
2.2.2.8	4001 - 5000 м	1 219 853,20
2.2.2.9	5001 м и более	1 476 951,07
3.	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 _{2ik})	(руб./км)
3.1.	Наземная (надземная) прокладка	
3.1.1	50 мм и менее	1 756 985,85
3.1.2	51 - 100 мм	1 978 865,65
3.1.3	101 - 158 мм	4 037 300,99
3.1.4	159 - 218 мм	4 437 379,92
3.1.5	219 - 272 мм	5 895 896,45
3.1.6	273 - 324 мм	7 586 668,49
3.1.7	325 - 425 мм	10 393 593,58
3.1.8	426 - 529 мм	16 737 059,32
3.1.9	530 мм и выше	18 007 967,83
3.2.	Подземная прокладка	
3.2.1	50 мм и менее	1 794 384,94
3.2.2	51 - 100 мм	2 430 454,67
3.2.3	101 - 158 мм	2 978 780,32
3.2.4	159 - 218 мм	4 759 988,55
3.2.5	219 - 272 мм	6 676 527,14
3.2.6	273 - 324 мм	9 546 620,81
3.2.7	325 - 425 мм	10 901 133,98
3.2.8	426 - 529 мм	17 977 605,09

3.2.9	530 мм и выше	18 007 967,83
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C_{3j})	руб./км
4.1	109 мм и менее	2 951 011,65
4.2	110 - 159 мм	2 670 471,88
4.3	160 - 224 мм	6 407 068,20
4.4	225 - 314 мм	8 144 134,53
4.5	315 - 399 мм	11 374 005,38
5	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 ($C_{4i(j)n}$)	руб./км
5.1	Стальные газопроводы	
5.1.1	51 - 100 мм	
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	17 048 509,24
5.2	Полиэтиленовые газопроводы	
5.2.1	109 мм и менее	
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	12 200 453,35
5.2.2	110-158 мм	
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	12 488 075,01
5.2.3	159-219 мм	
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	19 590 284,07
6	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 ³ (C_{5m})	руб./м ³
6.1	до 40 м ³ /час	9 884,74
6.2	40 - 99 м ³ /час	3 993,83
6.3	100 - 399 м ³ /час	1 151,71
6.4	400 - 999 м ³ /час	391,16
6.5	1000 - 1999 м ³ /час	195,48
6.6	2000 - 2999 м ³ /час	183,15
6.7	3000 - 3999 м ³ /час	137,35
6.8	4000 - 4999 м ³ /час	109,87
6.9	5000 - 9999 м ³ /час	64,02
6.10	10000 - 19999 м ³ /час	40,19
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (C_{6w})	руб./м ³
7.1	до 1 кВт	209 891,50

7.2	от 1 кВт до 2 кВт	221 891,50
7.3	от 2 кВт до 3 кВт	232 491,50
7.4	свыше 3 кВт	243 391,50
8	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	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	3 131,10
8.1.1.1.2	101 - 158 мм	3 131,10
8.1.1.1.3	159 - 218 мм	3 131,10
8.1.1.1.4	219-272 мм	3 131,10
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.1.2.1	до 100 мм	3 131,10
8.1.1.2.2	101 - 158 мм	3 131,10
8.1.1.2.3	159 - 218 мм	3 131,10
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
8.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.2.1.1	до 100 мм	3 131,10
8.1.2.1.2	101 - 158 мм	3 131,10
8.1.2.1.3	159 - 218 мм	3 131,10
8.1.2.1.4	219-272 мм	3 131,10
8.1.2.1.5	273-324 мм	3 131,10
8.1.2.1.6	325-425 мм	3 131,10
8.1.2.1.7	426-529 мм	3 131,10
8.1.2.1.8	530 мм и выше	3 131,10
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.2.2.1	до 100 мм	3 131,10
8.1.2.2.2	101 - 158 мм	3 131,10
8.1.2.2.3	159 - 218 мм	3 131,10
8.1.2.2.4	219 - 272 мм	3 131,10
8.1.2.2.5	273-324 мм	3 131,10
8.1.2.2.6	325 - 425 мм	3 131,10
8.1.2.2.7	426-529 мм	3 131,10
8.1.2.2.8	530 мм и выше	3 131,10
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	3 131,10
8.2.1.2	110 - 159 мм	3 131,10
8.2.1.3	160 - 224 мм	3 131,10

8.2.1.4	225 - 314 мм	3 131,10
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	3 131,10
8.2.2.2	110 - 159 мм	3 131,10
8.2.2.3	160 - 224 мм	3 131,10
8.2.2.4	225-314 мм	3 131,10
9	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (C _{7.2})	руб. за 1 присоединение
9.1.	Стальные газопроводы	
9.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
9.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.1.1.1.1	до 100 мм	6 395,45
9.1.1.1.2	101 - 158 мм	6 924,23
9.1.1.1.3	159 - 218 мм	7 130,10
9.1.1.1.4	219-272 мм	7 404,60
9.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.1.1.2.1	до 100 мм	7 035,00
9.1.1.2.2	101 - 158 мм	7 616,65
9.1.1.2.3	159 - 218 мм	7 843,11
9.2.1	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
9.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.1.1.1	до 100 мм	8 587,86
9.2.1.1.2	101 - 158 мм	8 766,28
9.2.1.1.3	159 - 218 мм	8 930,98
9.2.1.1.4	219-272 мм	9 205,48
9.2.1.1.5	273-324 мм	9 617,23
9.2.1.1.6	325-425 мм	9 754,47
9.2.1.1.7	426-529 мм	10 028,97
9.2.1.1.8	530 мм и выше	10 303,47
9.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.2.2.1	до 100 мм	9 876,03
9.2.2.2.2	101 - 158 мм	10 081,22
9.2.2.2.3	159 - 218 мм	10 270,63
9.2.2.2.4	219 - 272 мм	10 586,30
9.2.2.2.5	273-324 мм	11 059,81
9.2.2.2.6	325 - 425 мм	11 217,65
9.2.2.2.7	426-529 мм	11 533,32
9.2.2.2.8	530 мм и выше	11 848,99
9.2.	Полиэтиленовые газопроводы	

9.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.1.1	109 мм и менее	6 010,16
9.2.1.2	110 - 159 мм	6 284,66
9.2.1.3	160 - 224 мм	6 696,40
9.2.1.4	225 - 314 мм	6 970,90
9.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.2.1	109 мм и менее	6 911,70
9.2.2.2	110 - 159 мм	7 227,40
9.2.2.3	160 - 224 мм	7 700,90
9.2.2.4	225-314 мм	8 016,50

Приложение № 2
к постановлению комитета
по тарифам и ценам Курской области
от 26.12.2025 № 94

**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 проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб. за проект	2 244,00	5 611,00
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	полиэтиленовый газопровод диаметром:			
2.1.1	32 мм и менее	руб. за метр	2 008,51	2 008,51
2.1.2	33-63 мм	руб. за метр	2 185,82	2 185,82
2.1.3	64-90 мм	руб. за метр	2 615,76	2 615,76
2.2.	стальной газопровод:			
2.2.1	наземной прокладки диаметром:			
2.2.1.1	25 мм и менее	руб. за метр	1 756,99	1 756,99
2.2.1.2	26 - 38 мм	руб. за метр	1 756,99	1 756,99
2.2.1.3	39 - 45 мм	руб. за метр	1 756,99	1 756,99
2.2.1.4	46 - 57 мм	руб. за метр	1 978,87	1 978,87
2.2.1.5	58 - 76 мм	руб. за метр	1 978,87	1 978,87
2.2.2	подземной прокладки диаметром:			
2.2.2.1	25 мм и менее	руб. за метр	1 794,38	1 794,38
2.2.2.2	26 - 38 мм	руб. за метр	1 794,38	1 794,38

2.2.2.3	39 - 45 мм	руб. за метр	1 794,38	1 794,38
2.2.2.4	46 - 57 мм	руб. за метр	2 430,45	2 430,45
2.2.2.5	58 - 76 мм	руб. за метр	2 430,45	2 430,45
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$), с пропускной способностью			
3.1	до 10 м ³ в час	руб. за ед	46 037,36	46 037,36
3.2	11 - 20 м ³ в час	руб. за ед	55 037,36	55 037,36
3.3	21-31 м ³ в час	руб. за ед	55 037,36	55 037,36
3.4	32-49 м ³ в час	руб. за ед	215 398,88	215 398,88
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств $C^{оу}$	руб. за ед.	2 443,15	2 443,15
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства $C^{г_{окс}}$			
5.1	Стальной газопровод:			
5.1.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.1.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.1.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	2 362,40	2 362,40
5.1.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2 427,14	2 427,14
5.1.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2 534,30	2 534,30
5.2	Металлопластиковый газопровод:			
5.2.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.2.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.2.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	2 362,40	2 362,40
5.2.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2 427,14	2 427,14
5.2.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2 534,30	2 534,30
5.3	Медный газопровод:			
5.3.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.3.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.3.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	2 362,40	2 362,40

5.3.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2 427,14	2 427,14
5.3.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2 534,30	2 534,30
5.4	Газопроводы из нержавеющей стали:			
5.4.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.4.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	2 327,24	2 327,24
5.4.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	2 362,40	2 362,40
5.4.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2 427,14	2 427,14
5.4.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2 534,30	2 534,30
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$),	руб. за ед.	2 912,49	2 912,49
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$) $\diamond$			
7.1	Установка плиты газовой (панели):			
7.1.1	плита газовая 2-х комфорочная	руб. за установку	1 742,20	1 742,20
7.1.2	плита газовая 3-х и 4-х комфорочная	руб. за установку	1 742,20	1 742,20
7.1.3	газовая варочная панель	руб. за установку	1 742,20	1 742,20
7.1.4	газовый духовой шкаф	руб. за установку	1 742,20	1 742,20
7.2	Установка газового котла (колонки):			
7.2.1	котел газовый настенный	руб. за установку	6 214,01	6 214,01
7.2.2	котел газовый напольный	руб. за установку	6 214,01	6 214,01
7.2.3	водонагреватель проточный газовый	руб. за установку	6 214,01	6 214,01
7.2.4	водонагреватель емкостной газовый	руб. за установку	6 214,01	6 214,01
7.3	Установка газового конвектора	руб. за установку	6 214,01	6 214,01
7.4	Установка иного газового оборудования			
7.4.1	газовая (печная) форсунка	руб. за установку	9542,57	9542,57

* Размер ставок $C^г$, $C^{лрг}$, $C^{оу}$, $C^{г_окс}$ указаны со стоимостью материалов.

Приложение № 3
к постановлению комитета
по тарифам и ценам Курской области
от 26.12.2025 № 94

**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 (С ^{прг})*, с пропускной способностью			
1.1	до 10 м3 в час	руб. за ед	30 037,36	30 037,36
1.2	11 - 20 м3 в час	руб. за ед	30 037,36	30 037,36
1.3	21-31 м3 в час	руб. за ед	30 037,36	30 037,36
1.4	32-49 м3 в час	руб. за ед	190 398,88	190 398,88

*** Размер ставок указан без стоимости материалов.**