



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2020 г.

№ 62/1

г. Воронеж

Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области

Руководствуясь Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов

Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 29 декабря 2020 года № 62/1

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», на территории Воронежской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием газораспределительной сети, согласно приложению 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством стальных газопроводов, согласно приложению 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, согласно приложению 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, согласно приложению 4.

1.5. Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, согласно приложению 5.

1.6. Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, согласно приложению 6.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением

фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, согласно приложению 7.

1.8. Стандартизированные тарифные ставки, используемые ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению 8.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приказом, действуют с 10 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

Приложение 1
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

Стандартизированные тарифные ставки С₁ на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101 - 500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 - 3000 м	3001 - 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:										
1	менее 100 мм	руб.	28 630,92	72 858,22	93 069,50	186 139,00	279 208,50	372 278,00	465 347,50	558 417,00
	101 мм и более	руб.	91 226,56	58 431,50	116 863,00	233 726,00	350 589,00	467 452,00	584 315,00	701 178,00
Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:										
2	менее 100 мм	руб.	35 096,08	123 627,63	343 793,12	325 604,91	396 991,50	529 322,00	661 652,50	793 983,00
	101 мм и более	руб.	74 171,96	236 464,50	503 456,76	332 879,00	499 318,50	665 758,00	832 197,50	998 637,00

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С₁ установлены в текущих ценах.

Приложение 2
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

Стандартизированные тарифные ставки С₂ на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством стальных газопроводов, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1	50 мм и менее	2 739 173,19
1.2	51 - 100 мм	2 439 855,15
1.3	101 - 158 мм	2 637 486,57
1.4	159 - 218 мм	2 216 864,13
1.5	219 - 272 мм	3 176 275,03
1.6	273 - 324 мм	3 982 060,61
1.7	325 - 425 мм	5 698 560,84
1.8	426 - 529 мм	10 286 265,00
1.9	530 мм и выше	12 744 525,39
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	1 697 329,80
2.2	51 - 100 мм	3 271 334,59
2.3	101 - 158 мм	5 494 391,33
2.4	159 - 218 мм	3 558 571,46
2.5	219 - 272 мм	4 674 986,76
2.6	273 - 324 мм	6 678 799,78
2.7	325 - 425 мм	9 453 793,52
2.8	426 - 529 мм	13 773 396,57
2.9	530 мм и выше	17 245 064,70

Примечание:

- Стандартизированные тарифные ставки С₂ установлены в текущих ценах.

Приложение 3
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

**Стандартизированные тарифные ставки С₃ на покрытие расходов
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со
строительством полиэтиленовых газопроводов, на территории
Воронежской области**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	109 мм и менее	1 877 909,52
2	110 - 159 мм	2 486 578,84
3	160 - 224 мм	2 354 636,15
4	225 - 314 мм	3 857 677,89
5	315 - 399 мм	7 045 782,88
6	400 мм и выше	8 665 849,69

Примечание:

- Стандартизированные тарифные ставки С₃ установлены в текущих ценах.

Приложение 4
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

**Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со
строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных)
бестраншейным способом, на территории Воронежской области**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без НДС)
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	2 011 369,85
1.1.2	в грунтах III группы	-
1.1.3	в грунтах IV группы	-
1.2	51 - 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	7 864 274,84
1.2.2	в грунтах III группы	-
1.2.3	в грунтах IV группы	-
1.3	101 - 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	8 123 952,84
1.3.2	в грунтах III группы	-
1.3.3	в грунтах IV группы	-
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	109 мм и менее	
2.1.1	в грунтах I и II группы	5 259 894,03
2.1.2	в грунтах III группы	-
2.1.3	в грунтах IV группы	-
2.2	110 - 158 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	6 611 991,41
2.2.2	в грунтах III группы	-
2.2.3	в грунтах IV группы	-

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С₄ установлены в текущих ценах.

Приложение 5
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

**Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с
проектированием и строительством пунктов редуцирования газа,
на территории Воронежской области**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³) (без НДС)
1	2	3
1	до 40 м ³ /час	12 654,10
2	40 - 99 м ³ /час	6 881,38
3	100 - 399 м ³ /час	1 471,84
4	400 - 999 м ³ /час	523,32
5	1 000 - 1999 м ³ /час	712,23
6	2 000 - 2999 м ³ /час	303,36
7	3 000 - 3999 м ³ /час	249,22
8	4 000 - 4999 м ³ /час	257,30
9	5 000 - 9999 м ³ /час	780,75
10	10 000 - 19999 м ³ /час	507,48
11	20 000 - 29999 м ³ /час	353,36
12	30 000 м ³ /час и выше	235,57

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки C_5 установлены в текущих ценах.

Приложение 6
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

**Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов
ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с
проектированием и строительством устройств электрохимической
(катодной) защиты от коррозии, на территории Воронежской области**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³) (без НДС)
1	2	3
1	до 1 кВт	16 303,62
2	от 1 кВт до 2 кВт	3 355,48
3	от 2 кВт до 3 кВт	1 680,26
4	свыше 3 кВт	1 311,36

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки C_6 установлены в текущих ценах.

Приложение 7
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.1}$), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.), (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.2}$), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.), (без НДС)
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	1 760,52	4 519,20
1.1.1.2	108 - 158 мм	1 760,52	4 654,65
1.1.1.3	159 - 218 мм	1 760,52	4 689,27
1.1.1.4	219 - 272 мм	1 760,52	6 612,26
1.1.1.5	273 - 324 мм	1 760,52	8 704,76
1.1.1.6	325 - 425 мм	1 760,52	9 880,77
1.1.1.7	426 - 529 мм	1 760,52	14 904,01
1.1.1.8	530 мм и выше	1 760,52	19 725,65

1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	1 760,52	9 095,92
1.1.2.2	108 - 158 мм	1 760,52	9 096,19
1.1.2.3	159 - 218 мм	1 760,52	51 113,25*
1.1.2.4	219 - 272 мм	1 760,52	4 363,69
1.1.2.5	273 - 324 мм	1 760,52	74 427,14*
1.1.2.6	325 - 425 мм	1 760,52	75 363,75*
1.1.2.7	426 - 529 мм	1 760,52	78 797,97*
1.1.2.8	530 мм и выше	1 760,52	79 047,17*
1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	1 760,52	5 056,59
1.2.1.2	108 - 158 мм	1 760,52	5 558,58
1.2.1.3	159 - 218 мм	1 760,52	7 691,25
1.2.1.4	219 - 272 мм	1 760,52	5 772,57
1.2.1.5	273 - 324 мм	1 760,52	5 753,20
1.2.1.6	325 - 425 мм	1 760,52	4 566,14
1.2.1.7	426 - 529 мм	1 760,52	17 130,03
1.2.1.8	530 мм и выше	1 760,52	22 346,47
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	1 760,52	26 496,82
1.2.2.2	108 - 158 мм	1 760,52	33 057,38
1.2.2.3	159 - 218 мм	1 760,52	27 870,14
1.2.2.4	219 - 272 мм	1 760,52	26 465,89
1.2.2.5	273 - 324 мм	1 760,52	34 716,32
1.2.2.6	325 - 425 мм	1 760,52	34 219,79
1.2.2.7	426 - 529 мм	1 760,52	43 151,33
1.2.2.8	530 мм и выше	1 760,52	38 499,51
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	1 760,52	3 740,83
2.1.2	110 - 159 мм	1 760,52	4 027,21
2.1.3	160 - 224 мм	1 760,52	3 915,51
2.1.4	225 - 314 мм	1 760,52	10 159,71
2.1.5	315 - 399 мм	1 760,52	23 841,68
2.1.6	400 мм и выше	1 760,52	40 667,02
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	1 760,52	4 249,50
2.2.2	110 - 159 мм	1 760,52	3 659,21
2.2.3	160 - 224 мм	1 760,52	8 393,96
2.2.4	225 - 314 мм	1 760,52	9 452,37
2.2.5	315 - 399 мм	1 760,52	23 841,68
2.2.6	400 мм и выше	1 760,52	40 667,02

<*> - присоединение газопроводов без снижения давления

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С_{7.1} и С_{7.2} установлены в текущих ценах.

Приложение 8
к приказу ДГРТ ВО
от 29 декабря 2020 года № 62/1

**Стандартизированная тарифная ставка С^{пр}
на проектирование сети газопотребления.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Наземный способ прокладки стального газопровода диаметром			
1.1.	100 мм и менее, протяженностью менее 100 м	руб./шт.	16 625,72	16 625,72
2.	Подземный способ прокладки стального и (или) полиэтиленового газопровода диаметром			
2.1.	менее 100 мм, протяженностью до 100 м	руб./шт.	22 010,86	26 497,84
2.2.	менее 100 мм, протяженностью 101-500 м	руб./шт.		98 859,44
2.3.	101 мм и более, протяженностью до 100 м	руб./шт.		51 034,30
2.4.	101 мм и более, протяженностью 101-500 м	руб./шт.		203 320,44

**Стандартизированная тарифная ставка С^г на строительство газопровода
и устройств системы электрохимической защиты от коррозии.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Наземная прокладка стального газопровода диаметром			
1.1.	25 мм и менее	руб./км	805 382,19	
1.2.	26 - 38 мм	руб./км	831 909,69	
1.3.	39 - 45 мм	руб./км	885 187,64	
1.4.	46 - 57 мм	руб./км	988 945,71	

1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 005 976,34	
1.6.	51-100 мм	руб./км		1 064 717,56
2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром			
2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 264 290,09	
2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 270 976,67	
2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 413 186,70	
2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 511 598,00	
2.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 741 662,68	
2.6.	51 – 100 мм	руб./км		1 831 192,07
3.	Прокладка полиэтиленового газопровода диаметром			
3.1.	32 и менее мм	руб./км	923 906,25	
3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 282 964,39	
3.3.	64 – 90 мм	руб./км	1 532 372,22	
3.4.	109 мм и менее	руб./км		1 546 051,86
3.5.	110 – 159 мм	руб./км		1 856 906,12

Стандартизированная тарифная ставка $C^{прг}$ на установку пункта редуцирования газа <*>.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	до 10 м ³ в час	руб./шт.	199 530,33	
2.	11 – 20 м ³ в час	руб./шт.	209 055,18	
3.	21 – 31 м ³ в час	руб./шт.	231 994,65	
4.	32 – 42 м ³ в час	руб./шт.	229 340,97	
5.	более 42 м ³ в час	руб./шт.		309 204,49

<*> - Ставка не учитывает стоимость пункта редуцирования газа.

**Стандартизированная тарифная ставка C^{ou} на установку
отключающих устройств.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Наземные стальные газопроводы диаметром			
1.1.	20 мм	руб./шт.	814,61	
1.2.	25 мм	руб./шт.	1 074,56	
1.3.	32 мм	руб./шт.	2 584,20	
1.4.	50 мм	руб./шт.		3 674,09

**Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^r$ на устройство
внутреннего газопровода объекта капитального строительства
Заявителя.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	Стальные газопроводы диаметром			
1.1.	до 10 мм	руб./км	521 341,37	
1.2.	11 - 15 мм	руб./км	712 806,13	
1.3.	16 - 20 мм	руб./км	712 806,13	
1.4.	21 - 25 мм	руб./км	768 546,92	
1.5.	26 - 32 мм	руб./км	768 546,92	
1.6.	40 - 80 мм	руб./км		1 647 288,06
2.	Металлопластиковые газопроводы диаметром			
2.1.	до 10 мм	руб./км	-	
2.2.	11 - 15 мм	руб./км	-	

2.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 114 194,27	
2.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 243 542,73	
2.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 425 225,13	
2.6.	40 – 80 мм	руб./км		2 224 568,68
3.	Медные газопроводы диаметром			
3.1.	до 10 мм	руб./км	778 586,50	
3.2.	11 - 15 мм	руб./км	882 528,47	
3.3.	16 - 20 мм	руб./км	960 614,57	
3.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 105 241,50	
3.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 267 877,67	
3.6.	40 - 80 мм	руб./км		4 244 713,81
4.	Газопроводы из нержавеющей стали диаметром			
4.1.	до 10 мм	руб./км	1 368 846,90	
4.2.	11 - 15 мм	руб./км	1 581 328,20	
4.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 804 559,73	
4.4.	21 - 25 мм	руб./км	2 500 801,53	
4.5.	26 - 32 мм	руб./км	3 060 816,10	
4.6.	40 – 80 мм	руб./км		7 965 746,35

Стандартизированная тарифная ставка $C^{пу}$ на установку прибора учета газа <*>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м ³ /час	Максимальный расход газа более 42 куб. м ³ /час
1	2	3	4	5
1.	диаметром до 20 мм	руб./шт.	411,18	
2.	диаметром 25 - 32 мм	руб./шт.	1 254,77	
3.	диаметром 40 - 50 мм	руб./шт.	145 490,08	145 490,08

<*> Ставка не учитывает стоимость прибора учета газа.