



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2019

г. Ростов-на-Дону

№ 70/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону», на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», постановлением Правительства 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, 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 согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к постановлению.

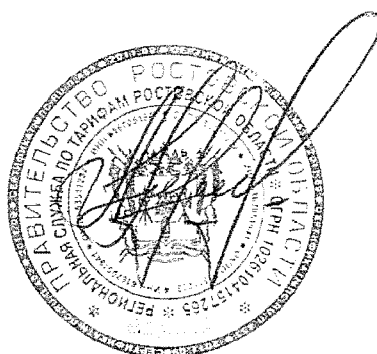
3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 постановления, не применяются для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения; для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, а также для случаев установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 2 постановления, применяются в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

6. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области rst.donland.ru, вступает в силу с 1 января 2020 года.

**Руководитель
Региональной службы
по тарифам Ростовской области**



А.В. Лукьянов

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» 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

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1)		
1.1	Надземный тип прокладки		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	10 752,24
1.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	14 297,65
1.2	Подземный тип прокладки		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	23 301,01
1.2.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	46 893,70
1.2.1.3	протяженностью 501 - 1000 м	руб.	710 213,93
1.2.1.4	протяженностью 2001 - 3000 м	руб.	1 841 437,52
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	29 586,16
1.2.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	49 631,78
1.2.2.3	протяженностью 501 - 1000 м	руб.	1 256 645,97
1.2.2.4	протяженностью 1001 - 2000 м	руб.	1 428 216,66
1.2.2.5	протяженностью 2001 - 3000 м	руб.	2 847 400,02
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C2)		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб. за 1 км	1 585 063,18
2.1.2	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 703 013,11
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб. за 1 км	2 059 568,55
2.2.2	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 849 528,18
2.2.3	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	3 880 708,68
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (C3)		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 988 318,02
3.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	2 458 484,12
3.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	4 973 531,26
3.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	7 907 489,55
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов бестраншейным способом (C4)		
4.1	полиэтиленовые газопроводы		
4.1.1	наружным диаметром 109 мм и менее		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 579 022,14
4.1.2	наружным диаметром 110 - 159 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	8 961 799,18
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (C5):		
5.1	до 40 куб.м/час	руб./куб.м	7 346,18
5.2	40 - 99 куб.м/час	руб./куб.м	4 273,56
5.3	100 - 399 куб.м/час	руб./куб.м	1 088,59
5.4	400 - 999 куб.м/час	руб./куб.м	1 642,90

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, 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 (С7)		
6.1.	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб.	1 330,98
6.2.	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.2)		
6.2.1	Стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	6 050,78
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	5 125,93
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	5 518,92
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	5 098,49
6.2.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 230,34
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	7 879,25
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	5 537,66
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	5 908,82
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	5 927,84
6.2.1.1.2.6	530 мм и выше	руб.	5 980,71
6.2.1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	6 800,59
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 448,89
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	7 465,33
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	6 807,70
6.2.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	8 516,23
6.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	8 540,74
6.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	7 098,88
6.2.1.2.2.4	273 - 324 мм	руб.	8 567,44
6.2.1.2.2.5	325 - 425 мм	руб.	13 339,43
6.2.1.2.2.6	530 мм и выше	руб.	18 440,47
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	4 900,02
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	4 696,11
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	4 687,26
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	4 884,17
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	5 801,33
6.2.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	5 214,32
6.2.2.2.2	225 - 314 мм	руб.	6 220,37

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
внутри границ земельного участка заявителя

N	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)			
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час		Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})					
1.1.	Надземная прокладка сети газопотребления без учета установки пункта редуцирования газа	руб./одно подключение	6 090,41	18 669,10	6 090,41	18 669,10
1.2.	Надземная прокладка сети газопотребления с установкой пункта редуцирования газа	руб./одно подключение	9 441,87	59 600,34	9 441,87	59 600,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)					
2.1.	Стальные газопроводы					
2.1.1.	Наземная прокладка, в том числе					
2.1.1.2.	с учетом установки опор					
2.1.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 023 164,67	1 023 164,67	-	-
2.1.1.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 153 318,44	1 153 318,44	1 153 318,44	1 153 318,44
2.1.1.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 285 660,42	1 285 660,42	1 285 660,42	1 285 660,42
2.1.1.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 285 660,42	1 285 660,42	1 285 660,42	1 285 660,42
2.1.1.3.	без учета установки опор					
2.1.1.3.1.	25 мм и менее	руб./км	502 862,23	502 862,23	-	-
2.1.1.3.2.	26 - 38 мм	руб./км	569 922,62	569 922,62	569 922,62	569 922,62
2.1.1.3.3.	39 - 45 мм	руб./км	683 558,32	683 558,32	683 558,32	683 558,32
2.1.1.3.4.	46 - 57 мм	руб./км	683 558,32	683 558,32	683 558,32	683 558,32
2.1.2.	Подземная прокладка					
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	1 114 685,16	1 114 685,16	1 114 685,16	1 114 685,16
2.1.2.2.	46 - 57 мм	руб./км	1 697 181,96	1 697 181,96	1 697 181,96	1 697 181,96
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы					
2.2.1.	32 и менее мм	руб./км	1 412 894,78	1 412 894,78	1 412 894,78	1 412 894,78
2.2.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 870 605,69	1 870 605,69	1 870 605,69	1 870 605,69
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прп}) (без учета стоимости пункта редуцирования)					
3.1.	до 10 м3 в час	руб./установку	7 027,71	7 027,71	7 027,71	7 027,71
3.2.	11 - 20 м3 в час	руб./установку	7 027,71	7 027,71	7 027,71	7 027,71
3.3.	21 - 31 м3 в час	руб./установку	7 027,71	7 027,71	7 027,71	7 027,71
3.4.	32 - 49 м3 в час	руб./установку	17 213,80	17 213,80	17 213,80	17 213,80
3.5.	80 м3 в час	руб./установку	32 473,74	32 473,74	32 473,74	32 473,74
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости оборудования) (С ^{от})					
	с диаметром наружного газопровода:					
4.1.	15 мм	руб./шт.	603,07	603,07	603,07	603,07
4.2.	20 мм	руб./шт.	674,15	674,15	674,15	674,15
4.3.	25 мм	руб./шт.	959,43	959,43	959,43	959,43
4.4.	32 мм	руб./шт.	1 413,37	1 413,37	1 413,37	1 413,37
4.5.	40 мм	руб./шт.	2 100,44	2 100,44	2 100,44	2 100,44
4.6.	57 мм	руб./шт.	3 272,31	3 272,31	3 272,31	3 272,31
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г_овс})					
	Стальные газопроводы					
5.1.1.	15 мм	руб./км	633 418,87	633 418,87	633 418,87	633 418,87
5.1.2.	20 мм	руб./км	671 800,36	671 800,36	671 800,36	671 800,36
5.1.3.	25 мм	руб./км	877 480,01	877 480,01	877 480,01	877 480,01
5.1.4.	32 мм	руб./км	1 402 082,04	1 402 082,04	1 402 082,04	1 402 082,04
5.1.5.	40 мм	руб./км	1 423 530,36	1 423 530,36	1 423 530,36	1 423 530,36
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) (без учета стоимости прибора учета)					
6.1.	до 4 куб.м час	руб./установка	1 723,26	1 723,26	-	-
6.2.	до 6 куб.м час	руб./установка	2 308,53	2 308,53	-	-
6.3.	до 50 куб.м час	руб./установка	2 565,07	2 565,07	2 565,07	2 565,07

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов