ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ 19.12.2024 г. Казань

КАРАР № 69Р-260/ТП-2024

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 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 Федеральной антимонопольной службы 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2024 № 36-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых

для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные в пунктах 1-2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Врио председателя Л.В.Хабибуллина

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2024 № 698-260/ПП-2024

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода	С1		
1.1.	надземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	90 132,10
1.1.2.	101-500 м		руб.	186 872,24
1.1.3.	501-1000 м			
1.1.4.	1001-2000 м			
1.1.5.	2001-3000 м			
1.1.6.	3001-4000 м			
1.1.7.	4001-5000 м			
1.1.8.	5001 м и более			
	надземная прокладка диаметром 100 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	95 102,77
1.1.10.	101-500 м		руб.	186 872,24
1.1.11.	501-1000 м			
1.1.12.	1001-2000 м			
1.1.13.	2001-3000 м			
1.1.14.	3001-4000 м			
1.1.15.	4001-5000 м			
1.1.16.	5001 м и более			
1.2.	подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.1.	до 100 м		руб.	83 368,13
1.2.2.	101-500 м		руб.	153 893,08
1.2.3.	501-1000 м		руб.	646 768,64
1.2.4.	1001-2000 м			
1.2.5.	2001-3000 м			
1.2.6.	3001-4000 м			
1.2.7.	4001-5000 м			
1.2.8.	5001 м и более			
	подземная прокладка диаметром 100 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	88 456,09

1.2.10.	101-500 м		руб.	129 093,54
1.2.11.	501-1000 м		руб.	383 937,55
1.2.12.	1001-2000 м		руб.	1 160 124,95
1.2.13.	2001-3000 м		руб.	1 448 981,80
1.2.14.	3001-4000 м		руб.	1 837 186,46
1.2.15.	4001-5000 м		руб.	1 940 233,79
1.2.16.	5001 м и более		руб.	6 667 643,25
2.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов	С2		
2.1.	надземная прокладка			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 791 750,09
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 809 258,26
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 875 962,35
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 479 197,07
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	3 320 222,62
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	4 036 922,66
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 512 284,92
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	6 421 047,27
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	9 273 220,88
2.2.	подземная прокладка			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 391 437,88
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 391 437,88
2.2.3.	101-158 мм		руб/км	3 013 126,58
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 729 198,16
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 877 948,21
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	6 355 227,88
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	7 335 205,48
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	10 589 608,70
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	11 379 441,40
3	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 852 507,23
3.2.	110-159 мм		руб/км	1 888 468,76
3.3.	160-224 мм		руб/км	3 970 947,16
3.4.	225-314 мм		руб/км	4 964 916,95
3.5.	315-399 мм		руб/км	4 270 947,16
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 733 600,29
4	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных/ полиэтиленовых газопроводов методом ГНБ или ННБ	С4		
4.1.	стальные газопроводы			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	11 726 838,16
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	11 726 838,16
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	16 196 508,61
4.1.4.	159-219 мм			
4.2.	полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	9 996 538,75
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	13 896 244,02
4.2.3.	160-219 мм			

5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования	С5		
5.1.	до 40 м³ в час		руб/м3 в час	39 902,74
5.2.	40 -99 м³ в час		руб/м3 в час	21 524,83
5.3.	100-399 м³ в час		руб/м3 в час	3 082,30
5.4.	400-999 м³ в час		руб/м3 в час	1 817,63
5.5.	1000-1999 м³ в час		руб/м3 в час	969,30
5.6.	2000-2999 м³ в час		руб/м3 в час	769,70
5.7.	3000-3999 м³ в час		руб/м3 в час	667,98
5.8.	4000-4999 м³ в час		руб/м3 в час	393,68
5.9.	5000-9999 м³ в час		руб/м3 в час	288,34
5.10.	10000-19999 м³ в час		руб/м3 в час	215,14
5.11.	20000-29999 м³ в час			
5.12.	30000 м³ в час и выше			
6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6		
6.1.	до 1 кВт			
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м3 в час	14 612,26
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м3 в час	21 449,81
6.4.	свыше 3 кВт			
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1		
7.1.	стальные газопроводы			
7.1.1.	надземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	2 268,93
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.3.	159-218 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.4.	219-272 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.5.	273-324 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.6.	325-425 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.7.	426-529 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	2 316,53
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.10.	101-158 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.11	159-218 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.12.	219-272 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.13	273-324 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.14	325-425 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.15.	426-529 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	3 164,44
7.1.2.	подземная прокладка			

	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.2	101-158 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.3	159-218 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.4	219-272 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.5	273-324 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.6	325-425 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.7	426-529 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.8	530 мм и выше		руб.	2 553,95
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9	до 100 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.10	101-158 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.11	159-218 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.12	219-272 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.13	273-324 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.14	325-425 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.15	426-529 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.16	530 мм и выше		руб.	2 837,39
7.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	6 269,89
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.3.	160-224 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.4.	225-314 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.5.	315-399 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.6.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	6 269,89
7.1.3.8.	110-159 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.9.	160-224 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.10.	225-314 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.11.	315-399 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.12.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сетям газораспределения	С7.2		
8.1.	стальные газопроводы			
8.1.1.	надземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.3.	159-218 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.4.	219-272 мм		руб.	6 765,46

8.1.1.5.	273-324 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.6.	325-425 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.7.	426-529 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	6 765,46
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9	до 100 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.10.	101-158 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.11	159-218 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.12.	219-272 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.13	273-324 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.14	325-425 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.15.	426-529 мм		руб.	6 765,46
8.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	6 765,46
8.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.2	101-158 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.3	159-218 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.4	219-272 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.5	273-324 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.6	325-425 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.7	426-529 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.8	530 мм и выше		руб.	8 230,33
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9	до 100 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.10	101-158 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.11	159-218 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.12	219-272 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.13	273-324 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.14	325-425 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.15	426-529 мм		руб.	8 230,33
8.1.2.16	530 мм и выше		руб.	8 230,33
8.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	8 230,33
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.3.	160-224 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.4.	225-314 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.5.	315-399 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.6.	400 мм и выше		руб.	8 230,33
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	8 230,33
8.1.3.8.	110-159 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.9.	160-224 мм		руб.	8 230,33

8.1.3.10.	225-314 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.11.	315-399 мм		руб.	8 230,33
8.1.3.12.	400 мм и выше		руб.	8 230,33

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ №1

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2024 № 898-260/ТП-2024

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка <2>

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	$С^{пр}$	руб.	95 102,77
1.1.	СТС на проектирование сети газопотребления (на разработку рабочей документации за исключением расходов на землеустроительные работы, инженерные изыскания, проведение экспертизы)	$С^{пр}$	руб.	10 097,14
2.	СТС на строительство газопровода	$С^{Г}$		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	1 577 629,00
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	956 953,02
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	1 027 907,79
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	1 043 444,32
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	1 252 701,93
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода <3> диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 330 870,09
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 381 779,96
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 446 977,89
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 871 041,87
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 323 681,97
2.3.	Полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 539 226,02
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	2 492 544,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	2 017 529,14
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа с пропускной способностью <4> :	$С^{прг}$		
3.1.	до 10 м3 в час		руб/шт	9 106,85
3.2.	11-20 м3 в час		руб/шт	9 106,85
3.3	21-31 м3 в час		руб/шт	9 106,85
3.4.	32-49 м3 в час		руб/шт	9 106,85
4.	СТС на установку отключающих устройств <5>	$С^{оу}$	руб/шт	3 523,94
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	$С^{Г}$ окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	804 015,32
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	804 015,32
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	1 522 000,00

5.1.4.	21-25 мм		руб/км	1 423 940,45
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	995 031,39
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	889 050,08
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	889 050,08
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	889 050,08
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	889 050,08
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	910 967,68
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	920 816,72
5.3.2	11-15 мм		руб/км	920 816,72
5.3.3	16-20 мм		руб/км	920 816,72
5.3.4	21-25 мм		руб/км	920 816,72
5.3.5	26-32 мм		руб/км	989 066,47
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 198 670,88
6.	СТС на установку прибора учета газа <4>	$С^{пу}$	руб/шт	1 747,43
7.	СТС на установку газоиспользующего оборудования <4>	$С^{гио}$		
7.1.	установку плиты газовой			
7.1.1.	Двухкомфорочная		руб/шт	1 051,40
7.1.2.	Четырехкомфорочная		руб/шт	1 275,84
7.2.	установку газового котла (колонки)			
7.2.1.	Настенный		руб/шт	6 096,96
7.2.2.	Напольный		руб/шт	6 090,96

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, в случаях, предусмотренных пунктом 13 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547.

<3> Без учета расходов на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.

<4> Без учета стоимости оборудования.

<5> С учетом стоимости материала.

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ №1