



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2025

г. Казань

КАРАР

№ 583-194/тн-2025

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2026 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 16.12.2025 № 33-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 2026 года по 31 декабря 2026 года.

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

Председатель



Р.В.Гайнутдинов

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2025 № 583-194/Гн-2025

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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	C0	руб.	3 699,82
2.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода	C1		
2.1.	надземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
2.1.1.	до 100 м		руб.	91 320,82
2.1.2.	101-500 м		руб.	186 872,24
2.1.3.	501-1000 м			
2.1.4.	1001-2000 м			
2.1.5.	2001-3000 м			
2.1.6.	3001-4000 м			
2.1.7.	4001-5000 м			
2.1.8.	5001 м и более			
2.2.	надземная прокладка диаметром 100 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
2.2.1.	до 100 м		руб.	95 102,77
2.2.2.	101-500 м		руб.	186 872,24
2.2.3.	501-1000 м			
2.2.4.	1001-2000 м			
2.2.5.	2001-3000 м			
2.2.6.	3001-4000 м			
2.2.7.	4001-5000 м			
2.2.8.	5001 м и более			
2.3.	подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
2.3.1.	до 100 м		руб.	106 657,59
2.3.2.	101-500 м		руб.	193 585,58
2.3.3.	501-1000 м		руб.	932 253,47
2.3.4.	1001-2000 м		руб.	932 253,47
2.3.5.	2001-3000 м			
2.3.6.	3001-4000 м			
2.3.7.	4001-5000 м			
2.3.8.	5001 м и более			

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки ^{<1>}
2.4.	подземная прокладка диаметром 100 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
2.4.1.	до 100 м		руб.	115 000,49
2.4.2.	101-500 м		руб.	187 972,77
2.4.3.	501-1000 м		руб.	581 633,70
2.4.4.	1001-2000 м		руб.	1 160 124,95
2.4.5.	2001-3000 м		руб.	1 448 981,80
2.4.6.	3001-4000 м		руб.	1 837 186,46
2.4.7.	4001-5000 м		руб.	1 940 233,79
2.4.8.	5001 м и более		руб.	6 667 643,25
3.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов	C2		
3.1.	надземная прокладка			
3.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 791 750,09
3.1.2.	51-100 мм		руб/км	3 931 047,46
3.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 875 962,35
3.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 479 197,07
3.1.5.	219-272 мм		руб/км	3 320 222,62
3.1.6.	273-324 мм		руб/км	4 036 922,66
3.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 512 284,92
3.1.8.	426-529 мм		руб/км	6 421 047,27
3.1.9.	530 мм и выше		руб/км	9 273 220,88
3.2.	подземная прокладка			
3.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 391 437,88
3.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 391 437,88
3.2.3.	101-158 мм		руб/км	4 343 126,00
3.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 729 198,16
3.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 877 948,21
3.2.6.	273-324 мм		руб/км	6 355 227,88
3.2.7.	325-425 мм		руб/км	7 335 205,48
3.2.8.	426-529 мм		руб/км	10 589 608,70
3.2.9.	530 мм и выше		руб/км	11 379 441,40
4.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов	C3		
4.1.	109 мм и менее		руб/км	3 597 551,77
4.2.	110-159 мм		руб/км	4 183 903,12
4.3.	160-224 мм		руб/км	7 136 920,14
4.4.	225-314 мм		руб/км	10 120 917,32
4.5.	315-399 мм		руб/км	4 270 947,16
4.6.	400 мм и выше		руб/км	5 733 600,29
5.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных/ полиэтиленовых газопроводов методом ГНБ или ННБ	C4		
5.1.	стальные газопроводы			
5.1.1.	50 мм и менее		руб/км	11 726 838,16
5.1.2.	51-100 мм		руб/км	15 197 279,05
5.1.3.	101-158 мм		руб/км	16 196 508,61
5.1.4.	159-219 мм			

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки ^{<1>}
5.2.	полиэтиленовые газопроводы			
5.2.1.	109 мм и менее		руб/км	13 673 935,51
5.2.2.	110-159 мм		руб/км	16 367 253,49
5.2.3.	160-219 мм		руб/км	23 509 348,81
6.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования	C5		
6.1.	до 40 куб.м в час		руб/куб.м в час	75 629,71
6.2.	40 -99 куб.м в час		руб/куб.м в час	37 163,08
6.3.	100-399 куб.м в час		руб/куб.м в час	12 575,15
6.4.	400-999 куб.м в час		руб/куб.м в час	2 877,92
6.5.	1000-1999 куб.м в час		руб/куб.м в час	969,30
6.6.	2000-2999 куб.м в час		руб/куб.м в час	769,70
6.7.	3000-3999 куб.м в час		руб/куб.м в час	667,98
6.8.	4000-4999 куб.м в час		руб/куб.м в час	393,68
6.9.	5000-9999 куб.м в час		руб/куб.м в час	308,97
6.10.	10000-19999 куб.м в час		руб/куб.м в час	215,14
6.11.	20000-29999 куб.м в час			
6.12.	30000 куб.м в час и выше			
7.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6		
7.1.	до 1 кВт			
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/куб.м в час	14 612,26
7.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/куб.м в час	21 449,81
7.4.	свыше 3 кВт			
8.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1		
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.	2 791,91
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	3 518,89
8.1.1.3.	159-218 мм		руб.	3 518,89
8.1.1.4.	219-272 мм		руб.	3 518,89
8.1.1.5.	273-324 мм		руб.	2 316,53
8.1.1.6.	325-425 мм		руб.	2 316,53
8.1.1.7.	426-529 мм		руб.	2 316,53
8.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	2 316,53
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9.	до 100 мм		руб.	3 409,69
8.1.1.10.	101-158 мм		руб.	3 409,69
8.1.1.11.	159-218 мм		руб.	5 294,95
8.1.1.12.	219-272 мм		руб.	5 294,95
8.1.1.13.	273-324 мм		руб.	5 294,95

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки ^{<1>}
8.1.1.14	325-425 мм		руб.	5 294,95
8.1.1.15.	426-529 мм		руб.	3 164,44
8.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	3 164,44
8.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	2 648,60
8.1.2.2	101-158 мм		руб.	2 648,60
8.1.2.3	159-218 мм		руб.	3 151,36
8.1.2.4	219-272 мм		руб.	3 151,36
8.1.2.5	273-324 мм		руб.	3 151,36
8.1.2.6	325-425 мм		руб.	3 151,36
8.1.2.7	426-529 мм		руб.	2 553,95
8.1.2.8	530 мм и выше		руб.	2 553,95
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9	до 100 мм		руб.	4 734,65
8.1.2.10	101-158 мм		руб.	4 734,65
8.1.2.11	159-218 мм		руб.	6 913,77
8.1.2.12	219-272 мм		руб.	7 406,91
8.1.2.13	273-324 мм		руб.	7 406,91
8.1.2.14	325-425 мм		руб.	7 406,91
8.1.2.15	426-529 мм		руб.	7 406,91
8.1.2.16	530 мм и выше		руб.	7 406,91
8.2.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.2.1.	109 мм и менее		руб.	3 021,26
8.2.2.	110-159 мм		руб.	3 021,26
8.2.3.	160-224 мм		руб.	3 498,85
8.2.4.	225-314 мм		руб.	3 498,85
8.2.5.	315-399 мм		руб.	3 498,85
8.2.6.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.2.7.	109 мм и менее		руб.	6 205,22
8.2.8.	110-159 мм		руб.	6 205,22
8.2.9.	160-224 мм		руб.	6 205,22
8.2.10.	225-314 мм		руб.	6 269,89
8.2.11.	315-399 мм		руб.	6 269,89
8.2.12.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
9.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сетям газораспределения	C7.2		
9.1.	стальные газопроводы			
9.1.1.	надземная прокладка			

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки ^{<1>}
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
9.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 301,78
9.1.1.2.	101-158 мм		руб.	7 301,78
9.1.1.3.	159-218 мм		руб.	7 301,78
9.1.1.4.	219-272 мм		руб.	7 753,88
9.1.1.5.	273-324 мм		руб.	6 765,46
9.1.1.6.	325-425 мм		руб.	6 765,46
9.1.1.7.	426-529 мм		руб.	6 765,46
9.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	6 765,46
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
9.1.1.9	до 100 мм		руб.	11 872,52
9.1.1.10.	101-158 мм		руб.	11 872,52
9.1.1.11	159-218 мм		руб.	11 872,52
9.1.1.12.	219-272 мм		руб.	11 872,52
9.1.1.13	273-324 мм		руб.	11 872,52
9.1.1.14	325-425 мм		руб.	11 872,52
9.1.1.15.	426-529 мм		руб.	6 765,46
9.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	6 765,46
9.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
9.1.2.1.	до 100 мм		руб.	11 712,51
9.1.2.2	101-158 мм		руб.	12 740,28
9.1.2.3	159-218 мм		руб.	12 740,28
9.1.2.4	219-272 мм		руб.	12 740,28
9.1.2.5	273-324 мм		руб.	12 740,28
9.1.2.6	325-425 мм		руб.	12 740,28
9.1.2.7	426-529 мм		руб.	8 230,33
9.1.2.8	530 мм и выше		руб.	8 230,33
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
9.1.2.9	до 100 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.10	101-158 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.11	159-218 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.12	219-272 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.13	273-324 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.14	325-425 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.15	426-529 мм		руб.	12 267,43
9.1.2.16	530 мм и выше		руб.	12 267,43
9.2.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
9.2.1.	109 мм и менее		руб.	9 285,65
9.2.2.	110-159 мм		руб.	10 029,38
9.2.3.	160-224 мм		руб.	10 029,38
9.2.4.	225-314 мм		руб.	10 029,38

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки ^{<1>}
9.2.5.	315-399 мм		руб.	10 029,38
9.2.6.	400 мм и выше		руб.	8 230,33
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
9.2.7.	109 мм и менее		руб.	10 748,15
9.2.8.	110-159 мм		руб.	11 714,06
9.2.9.	160-224 мм		руб.	11 714,06
9.2.10.	225-314 мм		руб.	8 230,33
9.2.11.	315-399 мм		руб.	8 230,33
9.2.12.	400 мм и выше		руб.	8 230,33

Примечание:

^{<1>} Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

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



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2015 № 583-194/Тн-2015

**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.	100 238,32
1.1.	СТС на проектирование сети газопотребления (на разработку рабочей документации за исключением расходов на землеустроительные работы, инженерные изыскания, проведение экспертизы)	С ^{пр}	руб.	10 642,39
2.	СТС на строительство газопровода	С ^г		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	1 662 820,97
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	1 008 628,48
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	1 083 414,81
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	1 099 790,31
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	1 320 347,83
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода ^{<3>} диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 402 737,07
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 456 396,08
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 525 114,70
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 972 078,13
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 449 160,80
2.3.	Полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 622 344,23
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	2 627 141,38
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	2 126 475,71
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа с пропускной способностью ^{<4>} :	С ^{прг}		
3.1.	до 10 м ³ в час		руб/шт	9 598,62
3.2.	11-20 м ³ в час		руб/шт	9 598,62
3.3.	21-31 м ³ в час		руб/шт	9 598,62
3.4.	32-49 м ³ в час		руб/шт	9 598,62
4.	СТС на установку отключающих устройств ^{<5>}	С ^{оу}	руб/шт	3 703,66
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	847 432,15
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	847 432,15
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	1 604 188,00
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	1 500 833,24

5.1.5.	26-32 мм		руб/км	1 048 763,09
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	937 058,78
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	937 058,78
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	937 058,78
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	937 058,78
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	960 159,93
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	970 540,82
5.3.2.	11-15 мм		руб/км	970 540,82
5.3.3.	16-20 мм		руб/км	970 540,82
5.3.4.	21-25 мм		руб/км	970 540,82
5.3.5.	26-32 мм		руб/км	1 042 476,06
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	1 104 030,40
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	1 104 030,40
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	1 104 030,40
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	1 104 030,40
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 263 399,11
6.	СТС на установку прибора учета газа ^{<4>}	С _{пу}	руб/шт	1 836,55
7.	СТС на установку газоиспользующего оборудования ^{<4>}	С _{гпо}		
7.1.	установку плиты газовой			
7.1.1.	Двухкомфорочная		руб/шт	1 105,02
7.1.2.	Четырехкомфорочная		руб/шт	1 340,91
7.2.	установку газового котла (колонки)			
7.2.1.	Настенный		руб/шт	6 407,90
7.2.2.	Напольный		руб/шт	6 401,60

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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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

