



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2021

г. Казань

КАРАР

№ 632-239/мч-2021

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2022 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» 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 2022 года по 31 декабря 2022 года.

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

Врио председателя



С.В.Павлов

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 632-д.39/мн-2021

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки ^{<1>}
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети	С1		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	89 382,30
1.1.2.	101-500 м		руб.	175 631,80
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			
	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	89 382,30
1.1.10.	101-500 м		руб.	175 631,80
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.	158 287,80

1.2.2.	101-500 м		руб.	234 111,00
1.2.3.	501-1000 м			
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 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	158 287,80
1.2.10.	101-500 м		руб.	234 111,00
1.2.11.	501-1000 м			
1.2.12.	1001-2000 м			
1.2.13.	2001-3000 м			
1.2.14.	3001-4000 м			
1.2.15.	4001-5000 м			
1.2.16.	5001 м и более			
2.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов	C2		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 683 975,65
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 700 430,70
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 763 122,51
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 330 072,43
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	3 120 509,98
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	3 794 100,24
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 240 869,29
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	6 034 818,86
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	8 715 433,16
2.2.	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 247 591,99
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 247 591,99
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	2 247 591,99
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 444 735,11
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 584 537,79
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	5 972 958,53
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	6 893 990,11
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	9 952 639,76
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	10 694 963,72
3	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром:	C3		

3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 546 508,25
3.2.	110-159 мм		руб/км	1 770 576,98
3.3.	160-224 мм		руб/км	2 116 997,96
3.4.	225-314 мм		руб/км	3 209 863,79
3.5.	315-399 мм		руб/км	4 014 048,08
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 388 722,08
4	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом	C4		
4.1.	Стальные газопроводы диаметром:			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	11 021 464,44
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	11 021 464,44
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	15 222 282,53
4.1.4.	159-219 мм			-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	9 343 955,39
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	9 343 955,39
4.2.3.	160-219 мм			
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5		
5.1.	до 40 м ³ в час		руб/м ³ в час	56 968,3
5.2.	40 -99 м ³ в час		руб/м ³ в час	20 230,1
5.3.	100-399 м ³ в час		руб/м ³ в час	2 896,9
5.4.	400-999 м ³ в час		руб/м ³ в час	1 708,3
5.5.	1000-1999 м ³ в час		руб/м ³ в час	911,0
5.6.	2000-2999 м ³ в час		руб/м ³ в час	723,4
5.7.	3000-3999 м ³ в час		руб/м ³ в час	627,8
5.8.	4000-4999 м ³ в час		руб/м ³ в час	370,0
5.9.	5000-9999 м ³ в час		руб/м ³ в час	271,0
5.10.	10000-19999 м ³ в час		руб/м ³ в час	202,2
5.11.	20000-29999 м ³ в час			-
5.12.	30000 м ³ в час и выше			-
6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6		
6.1.	до 1 кВт			-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м ³ в час	13 733,33
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м ³ в час	20 159,60

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.	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.3.	159-218 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.4.	219-272 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.5.	273-324 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.6.	325-425 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.7.	426-529 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	5 892,75
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.10.	101-158 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.11.	159-218 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.12.	219-272 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.13.	273-324 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.14.	325-425 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.15.	426-529 мм		руб.	5 892,75
7.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	5 892,75
7.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.2.	101-158 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.3.	159-218 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.4.	219-272 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.5.	273-324 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.6.	325-425 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.7.	426-529 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.8.	530 мм и выше		руб.	5 892,75
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9.	до 100 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.10.	101-158 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.11.	159-218 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.12.	219-272 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.13.	273-324 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.14.	325-425 мм		руб.	5 892,75
7.1.2.15.	426-529 мм		руб.	5 892,75

7.1.2.16.	530 мм и выше		руб.	5 892,75
7.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	5 892,75
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.3.	160-224 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.4.	225-314 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.5.	315-399 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.6.	400 мм и выше		руб.	5 892,75
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	5 892,75
7.1.3.8.	110-159 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.9.	160-224 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.10.	225-314 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.11.	315-399 мм		руб.	5 892,75
7.1.3.12.	400 мм и выше		руб.	5 892,75
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	C7.2		
8.1.	Стальные газопроводы			
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 289,57
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.3.	159-218 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.4.	219-272 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.5.	273-324 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.6.	325-425 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.7.	426-529 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	8 602,31
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9.	до 100 мм		руб.	7 289,57
8.1.1.10.	101-158 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.11.	159-218 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.12.	219-272 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.13.	273-324 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.14.	325-425 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.15.	426-529 мм		руб.	8 602,31
8.1.1.16.	530 мм и выше		руб.	8 602,31
8.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.10.2021 № 632-239/МК-2021

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.	89 382,30
2.	СТС на строительство газопровода	С ^г		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	881 856,50
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	899 391,94
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	966 078,75
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	980 680,75
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	1 177 351,44
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода ^{<3>} диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 250 817,75
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 298 665,38
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 359 941,63
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 758 498,00
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 183 911,63
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 446 641,00
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	1 446 641,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	1 896 174,00
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа с пропускной способностью ^{<4>} :	С ^{прг}		
3.1.	до 10 м ³ в час		руб/шт	8 559,07
3.2.	11-20 м ³ в час		руб/шт	8 559,07
3.3.	21-31 м ³ в час		руб/шт	8 559,07
3.4.	32-49 м ³ в час		руб/шт	8 559,07
4	СТС на установку отключающих устройств ^{<5>}	С ^{от}	руб/шт	3 311,97
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	755 653,50
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	755 653,50
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	778 860,25

5.1.4.	21-25 мм		руб/км	818 624,63
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	935 179,88
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	835 573,38
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	835 573,38
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	835 573,38
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	835 573,38
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	856 172,63
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	865 429,25
5.3.2.	11-15 мм		руб/км	865 429,25
5.3.3.	16-20 мм		руб/км	865 429,25
5.3.4.	21-25 мм		руб/км	865 429,25
5.3.5.	26-32 мм		руб/км	929 573,75
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	984 461,63
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	984 461,63
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	984 461,63
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	984 461,63
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 126 570,38
6.	СТС на установку прибора учета газа ^{<4>}	С ^{пу}	руб/шт	1408,33
7.	СТС на установку газоиспользующего оборудования ^{<4>}	С ^{гпо}		
7.1.	Установку плиты газовой			
7.1.1.	Двухкомфорочная		руб/шт	988,16
7.1.2.	Четырехкомфорочная		руб/шт	1185,48
7.2.	Установка газового котла (колонки)			
7.2.1.	Настенный		руб/шт	4 418,30
7.2.2.	Напольный		руб/шт	13 246,50

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

