



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.11.2020

г. Казань

КАРАР

№ 117-03/110-2020

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 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 сетям газораспределения 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 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» согласно приложению к настоящему постановлению.

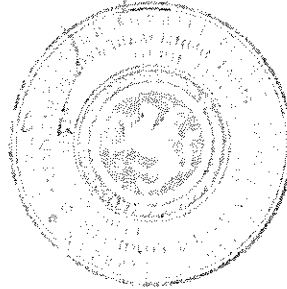
2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего постановления, действует с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» составляет 443,07 тыс.рублей.

4. Определить выпадающие доходы Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» от присоединения категорий заявителей, указанных в приложении к настоящему постановлению, в размере 6 873,23 тыс.рублей.

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

Врио председателя



А.Л.Штром

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 147-103/110-2020

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год

№ п/п	Категория заявителей	Расстояние от границ земельного участка заявителя до газораспределительных сетей	Размер платы за технологическое присоединение, руб.	
			без учета НДС	с учетом НДС <*>
1.	С максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), 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 м, и 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	до 10 м (включительно)	23 538,07	28 245,68
		свыше 10 м до 20 м (включительно)	35 307,10	42 368,52
		свыше 20 м	58 845,16	70 614,20

	газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.			
2.	С максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газопользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газопользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и 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.	до 200 м (включительно)	58 845,16	70 614,20

<*> Для случаев, когда заявителями выступают физические лица

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



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.11.2020

г. Казань

КАРАР

№ 118-104/111-2020

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 2021 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.

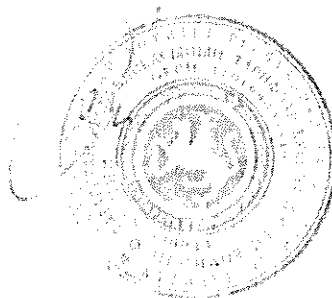
2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, согласно приложению 2 к настоящему

постановлению.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные в пунктах 1-2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

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

Врио председателя



А.Л.Штром

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 148-ПЧ/мк-2020

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.	85 697,34
1.1.2.	101-500 м		руб.	282 975,00
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.	85 697,34
1.1.10.	101-500 м		руб.	282 975,00
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.	168 627,59
1.2.2.	101-500 м		руб.	282 975,00
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.	168 627,59
1.2.10.	101-500 м		руб.	282 975,00
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	1 614 550,00
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 630 326,65
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 690 433,85
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 234 010,00
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	2 991 860,00
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	3 637 680,00
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 066 030,00
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	5 786 020,00
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	8 356 120,00
2.2.	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 154 930,00
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 154 930,00
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	2 154 930,00
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 261 491,00
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 395 530,00
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	5 726 710,00
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	6 609 770,00
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	9 542 320,00
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	10 254 040,00
3	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром:	C3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 482 750,00
3.2.	110-159 мм		руб/км	1 697 581,00
3.3.	160-224 мм		руб/км	2 029 720,00
3.4.	225-314 мм		руб/км	3 077 530,00
3.5.	315-399 мм		руб/км	3 848 560,00
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 166 560,00
4	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бесструнечным способом	C4		
4.1.	Стальные газопроводы диаметром:			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	10 567 080,00
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	10 567 080,00
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	14 594 710,00
4.1.4.	159-219 мм		руб/км	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	8 958 730,00
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	8 958 730,00
4.2.3.	160-219 мм		руб/км	-
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	54 619,61
5.2.	40 -99 м ³ в час			-
5.3.	100-399 м ³ в час			-
5.4.	400-999 м ³ в час			-
5.5.	1000-1999 м ³ в час			-
5.6.	2000-2999 м ³ в час			-
5.7.	3000-3999 м ³ в час			-
5.8.	4000-4999 м ³ в час			-
5.9.	5000-9999 м ³ в час			-
5.10.	10000-19999 м ³ в час			-

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	13 167,14
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м3 в час	19 328,47
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.	5 649,81
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	5 649,81
7.1.1.3.	159-218 мм			-
7.1.1.4.	219-272 мм			-
7.1.1.5.	273-324 мм			-
7.1.1.6.	325-425 мм			-
7.1.1.7.	426-529 мм			-
7.1.1.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9.	до 100 мм			-
7.1.1.10.	101-158 мм			-
7.1.1.11.	159-218 мм			-
7.1.1.12.	219-272 мм			-
7.1.1.13.	273-324 мм			-
7.1.1.14.	325-425 мм			-
7.1.1.15.	426-529 мм			-
7.1.1.16.	530 мм и выше			-
7.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.2.	101-158 мм			-
7.1.2.3.	159-218 мм			-
7.1.2.4.	219-272 мм			-
7.1.2.5.	273-324 мм			-
7.1.2.6.	325-425 мм			-
7.1.2.7.	426-529 мм			-
7.1.2.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.10.	101-158 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.11.	159-218 мм			-
7.1.2.12.	219-272 мм			-
7.1.2.13.	273-324 мм			-
7.1.2.14.	325-425 мм			-
7.1.2.15.	426-529 мм			-
7.1.2.16.	530 мм и выше			-
7.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	5 649,81

7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	5 649,81
7.1.3.3.	160-224 мм			-
7.1.3.4.	225-314 мм			-
7.1.3.5.	315-399 мм			-
7.1.3.6.	400 мм и выше			-
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	5 649,81
7.1.3.8.	110-159 мм			-
7.1.3.9.	160-224 мм			-
7.1.3.10.	225-314 мм			-
7.1.3.11.	315-399 мм			-
7.1.3.12.	400 мм и выше			-
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	С7.2		
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.	6 989,04
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	8 247,66
8.1.1.3.	159-218 мм			-
8.1.1.4.	219-272 мм			-
8.1.1.5.	273-324 мм			-
8.1.1.6.	325-425 мм			-
8.1.1.7.	426-529 мм			-
8.1.1.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9.	до 100 мм			-
8.1.1.10.	101-158 мм			-
8.1.1.11.	159-218 мм			-
8.1.1.12.	219-272 мм			-
8.1.1.13.	273-324 мм			-
8.1.1.14.	325-425 мм			-
8.1.1.15.	426-529 мм			-
8.1.1.16.	530 мм и выше			-
8.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 416,37
8.1.2.2.	101-158 мм			-
8.1.2.3.	159-218 мм			-
8.1.2.4.	219-272 мм			-
8.1.2.5.	273-324 мм			-
8.1.2.6.	325-425 мм			-
8.1.2.7.	426-529 мм			-
8.1.2.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9.	до 100 мм		руб.	8 339,22
8.1.2.10.	101-158 мм		руб.	8 760,45
8.1.2.11.	159-218 мм			-
8.1.2.12.	219-272 мм			-
8.1.2.13.	273-324 мм			-
8.1.2.14.	325-425 мм			-

8.1.2.15.	426-529 мм			-
8.1.2.16.	530 мм и выше			-
8.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	7 027,75
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	8 912,92
8.1.3.3.	160-224 мм			-
8.1.3.4.	225-314 мм			-
8.1.3.5.	315-399 мм			-
8.1.3.6.	400 мм и выше			-
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе- источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	7 027,75
8.1.3.8.	110-159 мм			-
8.1.3.9.	160-224 мм			-
8.1.3.10.	225-314 мм			-
8.1.3.11.	315-399 мм			-
8.1.3.12.	400 мм и выше			-

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 05.11.2020 № 148-104/МК-2020

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}		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка		руб.	85 697,34
1.2.	Подземная прокладка		руб.	168 627,59
2.	СТС на строительство газопровода	С ^г		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	732 250,00
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	738 000,00
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	769 125,00
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	797 125,00
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	898 000,00
	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром:			
2.1.6.	25 мм и менее		руб/км	958 750,00
2.1.7.	26-38 мм		руб/км	986 625,00
2.1.8.	39-45 мм		руб/км	1 083 375,00
2.1.9.	46-57 мм		руб/км	1 083 375,00
2.1.10.	58-76 мм		руб/км	1 359 625,00
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром ^{<3>} :			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 199 250,00
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 245 125,00
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 303 875,00
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 686 000,00
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 093 875,00
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 387 000,00
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	1 387 000,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	1 818 000,00
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа	С ^{пр}	руб/шт	44 699,00
4.	СТС на установку отключающих устройств	С ^{ос}		
4.1.	до 10 мм		руб/шт	1 706,25
4.2.	11-15 мм		руб/шт	1 706,25
4.3.	16-20 мм		руб/шт	1 791,25
4.4.	21-25 мм		руб/шт	2 470,00
4.5.	26-38 мм		руб/шт	2 967,00
4.6.	39-45 мм		руб/шт	4 492,00
4.7.	46-57 мм		руб/шт	4 492,00
4.8.	58-76 мм		руб/шт	5 542,00
4.9.	77 мм и более		руб/шт	5 542,00

5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	С ¹ окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	724 500,00
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	724 500,00
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	746 750,00
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	784 875,00
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	896 625,00
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	801 125,00
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	801 125,00
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	801 125,00
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	801 125,00
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	820 875,00
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	829 750,00
5.3.2.	11-15 мм		руб/км	829 750,00
5.3.3.	16-20 мм		руб/км	829 750,00
5.3.4.	21-25 мм		руб/км	829 750,00
5.3.5.	26-32 мм		руб/км	891 250,00
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	943 875,00
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	943 875,00
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	943 875,00
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	943 875,00
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 080 125,00
6.	СТС на установку прибора учета газа	С ⁰²		
6.1.	Электронный с расходом газа до 1,5 м ³ /час и менее		руб/шт	3 737,50
6.2.	Мембранный с расходом газа до 6 м ³ /час и менее		руб/шт	4 271,25
6.3.	Мембранный с расходом газа свыше 6 м ³ /час до 10 м ³ /час		руб/шт	9 888,80
6.4.	Мембранный с расходом газа свыше 10 м ³ /час до 25 м ³ /час		руб/шт	40 999,24
6.5.	Мембранный с расходом газа свыше 25 м ³ /час до 40 м ³ /час		руб/шт	52 370,94

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314.

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

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