

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 26 марта 2024 года № 7/1**

Об установлении стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2023 года № 53/1

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам», комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить на 2024 год стандартизованные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

АО «Тулагоргаз».

2. Установить на 2024 год стандартизованные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

3. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2023 года № 53/1 «Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 год» следующие изменения:

приложение № 1 к постановлению изложить в новой редакции (приложение № 1);

приложение № 2 к постановлению изложить в новой редакции (приложение № 2).

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 26 марта 2024 года № 7/1

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 27 декабря 2023 года № 53/1

**Стандартизованные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз, на 2024 год (без учета НДС)**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
C0 – на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	-	12 567,31
C1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: До 100 м 187 197,03 101-500 м 339 142,81 Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью: До 100 м 217 485,23 101-500 м 264 823,04	
C2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	руб./км	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром: 51-100 мм 9 236 413,00 101-158 мм 12 422 601,79 Подземная прокладка газопровода диаметром: 51-100 мм 14 630 454,05 101-158 мм 11 860 612,63	
C3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром: 109 мм и менее 8 243 188,77 110-159 мм 8 204 371,35	

расчете на 1 км		160-224 мм	7153 215,90
C4 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром: 109 и менее	
		В грунтах I и II группы	14 377 246,25
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	5 987,47
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 806,00
		108-158 мм	5 773,10
		Стальные газопроводы	
C7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	11 897,42
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	8 780,75
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	4 541,46
		110-159 мм	11 291,38
C7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО,	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в	

<p>бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p>	газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	14 845,49
	Стальные газопроводы	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	16 796,63
	108-158 мм	24 760,14
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	19 591,24
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	28 772,15
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	19 737,12
	110-159 мм	35 372,85

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 26 марта 2024 года № 7/1

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 27 декабря 2023 года № 53/1

**Стандартизованные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 год (без учета НДС)**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
C0 – на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	-	12765,49
C1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: до 100 м 101-500 м 501-1000 м 1001-2000 м	142 258,40 300 263,91 494 318,54 829 537,85
C2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	руб./км	Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью до 100 м	317 494,25
C3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-	руб./км	Наземная (надземная) прокладка 50 мм и менее 51-100 мм	5 745 859,18 7 396 185,08
		Подземная прокладка газопровода диаметром: 51-100 мм	4 122 187,01
		Полиэтиленовые газопроводы диаметром: 109 и менее	1 982 120,26

того диапазона диаметров, в расчете на 1 км		110-159 мм	2 283 608,29
C4 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром: 109 и менее	
		В грунтах I и II группы	9 755 954,00
C5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м ³ /час	руб./м ³ в час	Пропускной способностью до 40 м ³ /час	22 248,15
		40-99 м ³ /час	12 664,34
C7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	Стальные газопроводы Наземная (надземная) прокладка, в том числе: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: До 100 мм	5 987,47
		Стальные газопроводы Наземная (надземная) прокладка, в том числе: с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: До 100 мм	6 806,00
		108-158 мм	5 773,10
		Стальные газопроводы Подземная прокладка, в том числе: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: До 100 мм	11 897,42
		Стальные газопроводы Подземная прокладка, в том числе: с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: До 100 мм	8 780,75
		Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: 109 мм и менее	5 451,04
		110-159 мм	6 645,56
C7.2 – на покрытие расходов ГРО,	руб./шт.	Стальные газопроводы	

<p>связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p>	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	14 845,49
	Стальные газопроводы	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	16 796,63
	108-158 мм	24 760,14
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	19 591,24
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	28 772,15