

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 3 августа 2023 года № 27/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2023 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 декабря 2022 года № 54/1

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 стандартизированных 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 постановляет:

1. Установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

2. Установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

3. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 декабря 2022 года № 54/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2023 год» следующие изменения:

в наименовании постановления текст «величину платы» заменить текстом «размер платы»;

по тексту постановления текст «величины платы» заменить текстом «размера платы»;

приложение № 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

приложение № 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 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 3 августа 2023 года № 27/1

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 28 декабря 2022 года № 54/1

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения размера платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз»,
на 2023 год**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С1- 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	154 512,08
		101-500 м	377 679,76
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	221 609,53
		101-500 м	251 872,33
С2- 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	6 249 020,41
		101-158 мм	5 851 133,43
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	11 842 093,23
		101-158 мм	9 057 437,24
С3 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	6 927 863,33
		110-159 мм	7 207 852,35
		160-224 мм	6 533 105,28
С4 -на покрытие расходов ГРО,	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы	
		315-399 мм	5 230 119,44

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		диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	11 400 940,75
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	18 258 800,30
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		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	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий

руб./шт.

		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		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	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6837,24
		110-159 мм	6837,24
		160-224 мм	6837,24
		225-314 мм	6837,24
		315-399 мм	6837,24
		400 мм и выше	6837,24
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6837,24
		110-159 мм	6837,24
		160-224 мм	6837,24
		225-314 мм	6837,24
		315-399 мм	6837,24
		400 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	руб./шт.	До 100 мм	34 441,70
		108-158 мм	34 441,70
		159-218 мм	34 441,70
		219-272 мм	34 441,70
С7.2 – на покрытие расходов ГРО, 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,			

<p>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 проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p>	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	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	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
	273-324 мм	34 441,70
	325-425 мм	34 441,70
	426-529 мм	34 441,70
	530 мм и выше	34 441,70
	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	34 441,70
	108-158 мм	34 441,70
	159-218 мм	34 441,70
	219-272 мм	34 441,70
273-324 мм	34 441,70	
325-425 мм	34 441,70	
426-529 мм	34 441,70	
530 мм и выше	34 441,70	
Полиэтиленовые газопроводы		

		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	34 441,70
		110-159 мм	34 441,70
		160-224 мм	34 441,70
		225-314 мм	34 441,70
		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	34 441,70
		110-159 мм	34 441,70
		160-224 мм	34 441,70
		225-314 мм	34 441,70
		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 3 августа 2023 года № 27/1

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 28 декабря 2022 года № 54/1

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения размера платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2023 год**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С1- 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	135 226,62
		101-500 м	273 008,57
		501-1000 м	469 884,54
		1001-2000 м	788 534,08
С2- 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	
		50 мм и менее	5 461 843,33
		51-100 мм	7 030 594,18
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	3 918 428,72
С3 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	1 884 144,73
		110-159 мм	1 943 373,38
		160-224 мм	5 052 180,09
		225-314 мм	10 914 320,76
С4 -на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II	9 273 720,53

(полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		группы	
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	18 826 517,19
С5 – 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	21 148,43
		40-99 м ³ / час	12 038,35
С7.1 – 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	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		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	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6837,24
		108-158 мм	6837,24
159-218 мм	6837,24		

		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		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	6837,24
		108-158 мм	6837,24
		159-218 мм	6837,24
		219-272 мм	6837,24
		273-324 мм	6837,24
		325-425 мм	6837,24
		426-529 мм	6837,24
		530 мм и выше	6837,24
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6837,24
		110-159 мм	6837,24
		160-224 мм	6837,24
		225-314 мм	6837,24
		315-399 мм	6837,24
		400 мм и выше	6837,24
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6837,24
		110-159 мм	6837,24
		160-224 мм	6837,24
		225-314 мм	6837,24
		315-399 мм	6837,24
		400 мм и выше	6837,24
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	34 441,70
		108-158 мм	34 441,70
		159-218 мм	34 441,70
		219-272 мм	34 441,70
		273-324 мм	34 441,70
С7.2 – на покрытие расходов ГРО, 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,	руб./шт.		

<p>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 к-тым типом проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p>	325-425 мм	34 441,70	
	426-529 мм	34 441,70	
	530 мм и выше	34 441,70	
	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	34 441,70	
	108-158 мм	34 441,70	
	159-218 мм	34 441,70	
	219-272 мм	34 441,70	
	273-324 мм	34 441,70	
	325-425 мм	34 441,70	
	426-529 мм	34 441,70	
	530 мм и выше	34 441,70	
	Стальные газопроводы		
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	34 441,70	
	108-158 мм	34 441,70	
	159-218 мм	34 441,70	
	219-272 мм	34 441,70	
	273-324 мм	34 441,70	
	325-425 мм	34 441,70	
	426-529 мм	34 441,70	
	530 мм и выше	34 441,70	
	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	34 441,70	
	108-158 мм	34 441,70	
	159-218 мм	34 441,70	
219-272 мм	34 441,70		
273-324 мм	34 441,70		
325-425 мм	34 441,70		
426-529 мм	34 441,70		
530 мм и выше	34 441,70		
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее	34 441,70		
110-159 мм	34 441,70		
160-224 мм	34 441,70		

		225-314 мм	34 441,70
		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	34 441,70
		110-159 мм	34 441,70
		160-224 мм	34 441,70
		225-314 мм	34 441,70
		315-399 мм	34 441,70
		400 мм и выше	34 441,70