

## **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 июля 2025 года № 25/4**

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1**

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 по тарифам постановляет:

1. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

АО «Газпром газораспределение Тула».

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 декабря 2024 года № 51/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год» следующее изменение:

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

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 29 июля 2025 года № 25/4

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2024 года № 51/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину  
платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Тула», на 2025 год (без учета НДС)**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С0 – на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	-	9 968,38
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	148 231,74
		101-500 м	229 007,23
		501-1000 м	639 740,56
		1001-2000 м	1 111 453,89
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью	
		до 100 м	129 810,07
		101-500 м	364 408,52
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	
		7 379 092,56	
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	4 443 193,97
		159-218 мм	26 197 332,50
		219-272 мм	33 045 312,74
С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	2 652 371,76

того диапазона диаметров, в расчете на 1 км		110-159 мм	2 853 017,16
		225-314 мм	19 442 496,31
С4 –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	12 392 830,19
		Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		225-314 мм	
		В грунтах I и II группы	60 633 814,07
С5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup> в час	Пропускной способностью	
		до 40 м <sup>3</sup> / час	31 352,14
		100-399 м <sup>3</sup> / час	16 434,42
С7.1 – на мониторинг выполнения Заявителем технических условий	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		до 100 мм	6 115,95
		108 -158 мм	9 473,99
		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	7 514,79
		108 -158 мм	7 892,12
		159–218 мм	14 464,86
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		до 100 мм	12 220,20
		159-218 мм	8 385,40
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
до 100 мм	6 271,22		
219-272 мм	13 946,29		
Полиэтиленовые газопроводы			

		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
		109 мм и менее	6 094,76	
		110-159 мм	7 090,18	
		225-314 мм	14 310,70	
		Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
		160-224 мм	16 395,70	
		Стальные газопроводы		
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
		до 100 мм	14 547,68	
108 -158 мм	25 550,00			
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	18 163,28			
108 -158 мм	27 550,00			
159-218 мм	86 256,86			
Стальные газопроводы				
Подземная прокладка газопровода, в том числе:				
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром				
до 100 мм	20 727,55			
159-218 мм	31 539,60			
Стальные газопроводы				
Подземная прокладка газопровода, в том числе:				
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром				
До 100 мм	17 516,70			
219-272 мм	101 424,32			
Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром				
109 мм и менее	20 753,76			
110-159 мм	37 407,94			
225-314 мм	54 844,02			

С7.2 - на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети

руб./шт.

	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	160-224 мм	41 456,01