

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 31 августа 2026 года № 28/1**

**О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по
тарифам от 11 августа 2026 № 25/2**

В соответствии с постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам», комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 11 августа 2026 № 25/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2026 год» следующее изменение:

приложение к постановлению изложить в новой редакции (приложение).

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 14 августа 2026 года.

**Заместитель председателя
комитета Тульской области по
тарифам**



Е.В. Денисова

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 31 августа 2026 года № 28/1

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 11 августа 2026 № 25/2

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 29 декабря 2025 года № 50/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз», на 2026 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 соглашениях к нему	руб./шт.	-	9 974,96
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	216 956,02
		101-500 м	390 719,24
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	266 033,07
С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-	руб./км	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	17 310 945,55
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	18 250 382,06

того типа прокладки, в расчете на 1 км		101-158 мм	14 938 560,95
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 мм и менее	11 217 753,34
		110-159 мм	15 885 941,44
		160-224 мм	20 327 873,64
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:	
		В грунтах I и II группы	
		109 и менее	16 272 158,33
		110-159 мм	19 014 450,67
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	7 707,71
		108-158 мм	10 305,82
		219–272 мм	13 181,40
		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	8 417,36
		108-158 мм	8 585,06
		159-218 мм	15 734,89
		273–324 мм	16 650,20
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	12 538,15
		159-218 мм	9 121,65
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		до 100 мм	10 869,62
		108–158 мм	12 062,39
		159-218 мм	11 137,05
		219-272 мм	15 171,04
		426 — 529 мм	16 650,20
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	7 291,41
		110-159 мм	7 712,70

		160 – 224 мм	13 675,02
		225 – 314 мм	15 567,19
		400 мм и выше	25 831,42
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		160 – 224 мм	17 835,26
С7.2 – на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети	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	15 400,09
		108-158 мм	27 738,93
		219-272 мм	18 061,26
		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	24 699,33
		108-158 мм	29 968,92
		159-218 мм	93 830,32
		273-324 мм	46 860,24
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	21 031,22
		159-218 мм	34 308,82
		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	57 626,84
		108-158 мм	54 690,92
		159-218 мм	46 306,48
		219-272 мм	110 329,49
		426 — 529 мм	139 255,23
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	25 273,33
		110-159 мм	37 296,57
		160 – 224 мм	45 461,48
		225 – 314 мм	59 659,39
		400 мм и выше	57 019,70
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		160 – 224 мм	45 095,89