

# **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ 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**

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 сентября 2021 года № 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 2025 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» (приложение № 1).

2. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» (приложение № 2).

3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» и АО «Газпром газораспределение Тула», установленные в пунктах 1 - 2 настоящего постановления, не распространяются на заявителей, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренных абзацами 1, 2 пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования 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, утвержденных постановлением 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», а также на заявителей, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) по индивидуальному проекту.

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2025 года и действуют по 31 декабря 2025 года.

5. С 1 января 2025 года признать утратившими силу:

пункты 1 – 4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2023 года № 53/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 год»;

пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 5

марта 2024 года № 5/2 «О внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 марта 2024 года № 6/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер 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»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 марта 2024 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных 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»;

постановление комитета Тульской области по тарифам от 9 апреля 2024 года № 8/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2024 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2023 года № 53/1».

6. Постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
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 «Тулагоргаз» 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.	-	10 027,18
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	192 157,92
		101-500 м	359 073,81
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	137 794,06
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	13 923 903,92
		101-158 мм	14 872 880,36
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	16 094 307,30
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	10 279 405,08
		110-159 мм	9 204 232,32
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	15 593 314,33

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	6 167,79
		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
		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	12 220,20
		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	6 271,22
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		109 мм и менее	5 240,85
		110-159 мм	5 831,02
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	15 249,70
		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
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	20 727,55
		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	17 516,70
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
		109 мм и менее	19 408,93
		110-159 мм	17 146,95

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-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	2 652 371,76
		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-	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	12 392 830,19

того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		Полиэтиленовые газопроводы диаметром: 225-314 мм	
		В грунтах I и II группы	60 633 814,07
		Пропускной способностью	
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	до 40 м <sup>3</sup> / час	31 352,14
		100-399 м <sup>3</sup> / час	16 434,42
		Стальные газопроводы	
С7.1 – на мониторинг выполнения Заявителем технических условий	руб./шт.	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
		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
		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
		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
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	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
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка газопровода, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
	до 100 мм	20 727,55
	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
	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