

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 16 октября 2020 года № 28/1**

Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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. Утвердить на 2020 год стандартизированную тарифную ставку, определяющую величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год» следующее изменение:

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

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Заместитель председателя комитета
Тульской области по тарифам



Е.В. Денисова

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 16 октября 2020 года № 28/1

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 30 декабря 2019 года № 50/1

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического
присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным
расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее
и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС)**

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./штг.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	104 831,41
		101-500 м	182 037,70
		501-1000 м	573 000,00
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	90 351,46
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	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	4 474 917,52
		101-158 мм	5 424 350,00
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	1 228 028,56
		110-159 мм	1 564 473,75
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 мм и менее	
		В грунтах I и II группы	8 626 275,95
		110-158 мм	

		В грунтах I и II группы	16 182 139,20
		159-218 мм	
		В грунтах I и II группы	29 108 738,10
С5 – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³	руб./м ³	Пропускной способностью:	
		40-99 м ³ / час	5 529,22
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	6 174,40
		108-158 мм	6 174,40
		159-218 мм	6 174,40
		219-272 мм	6 174,40
		273-324 мм	6 174,40
		325-425 мм	6 174,40
		426-529 мм	6 174,40
		530 мм и выше	6 174,40
		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	6 174,40
		108-158 мм	6 174,40
		159-218 мм	6 174,40
		219-272 мм	6 174,40
		273-324 мм	6 174,40
		325-425 мм	6 174,40
		426-529 мм	6 174,40
		530 мм и выше	6 174,40
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 174,40
		108-158 мм	6 174,40
159-218 мм	6 174,40		

		219-272 мм	6 174,40
		273-324 мм	6 174,40
		325-425 мм	6 174,40
		426-529 мм	6 174,40
		530 мм и выше	6 174,40
		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	6 174,40
		108-158 мм	6 174,40
		159-218 мм	6 174,40
		219-272 мм	6 174,40
		273-324 мм	6 174,40
		325-425 мм	6 174,40
		426-529 мм	6 174,40
		530 мм и выше	6 174,40
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 174,40
		110-159 мм	6 174,40
		160-224 мм	6 174,40
		225-314 мм	6 174,40
		315-399 мм	6 174,40
		400 мм и выше	6 174,40
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 174,40
		110-159 мм	6 174,40
		160-224 мм	6 174,40
		225-314 мм	6 174,40
		315-399 мм	6 174,40
		400 мм и выше	6 174,40
С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий,	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	31 541,65
		108-158 мм	31 541,65
		159-218 мм	31 541,65
		219-272 мм	31 541,65
		273-324 мм	31 541,65
		325-425 мм	31 541,65
		426-529 мм	31 541,65
		530 мм и выше	31 541,65

<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>	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	31 541,65
	108-158 мм	31 541,65
	159-218 мм	31 541,65
	219-272 мм	31 541,65
	273-324 мм	31 541,65
	325-425 мм	31 541,65
	426-529 мм	31 541,65
	530 мм и выше	31 541,65
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе: с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	31 541,65
	108-158 мм	31 541,65
	159-218 мм	31 541,65
	219-272 мм	31 541,65
	273-324 мм	31 541,65
	325-425 мм	31 541,65
	426-529 мм	31 541,65
	530 мм и выше	31 541,65
	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	31 541,65
	108-158 мм	31 541,65
	159-218 мм	31 541,65
	219-272 мм	31 541,65
	273-324 мм	31 541,65
	325-425 мм	31 541,65
	426-529 мм	31 541,65
	530 мм и выше	31 541,65
	Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	31 541,65	
110-159 мм	31 541,65	
160-224 мм	31 541,65	
225-314 мм	31 541,65	
315-399 мм	31 541,65	
400 мм и выше	31 541,65	
Полиэтиленовые газопроводы		

		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	31 541,65	
	110-159 мм	31 541,65	
	160-224 мм	31 541,65	
	225-314 мм	31 541,65	
	315-399 мм	31 541,65	
	400 мм и выше	31 541,65	

Примечания.

1. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину