

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 23 июля 2019 года № 23/1**

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год и о внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 5 апреля 2019 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 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 по тарифам постановляет:

1. Утвердить на 2019 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 5 апреля 2019 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год» следующие изменения и дополнение:

- приложение № 1 к постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 1).

- в пункте 2 постановления текст «приложению № 2» заменить текстом «приложениям № 2, 3».

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

- дополнить постановление приложением № 3 (Приложение № 3).

3. С введением в действие настоящего постановления признать утратившими силу постановления комитета Тульской области по тарифам от 28 мая 2019 года № 15/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год», от 2 июля 2019 года № 20/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2019 год», от 9 июля 2019 года № 21/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год».

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Заместитель председателя комитета
Тульской области по тарифам**



Е.В. Денисова

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 23 июля 2019 года № 23/1

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 5 апреля 2019 года № 9/1

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», 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, на 2019 год (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./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	125 529,16
		Подземная прокладка газопровода диаметром 100 мм и выше	
		до 100 м	129 423,88
		101-500 м	179 715,46
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	2 709 851,34
		101-158 мм	3 901 474,20
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	1 368 537,03
		110-159 мм	1 848 555,23
		160-224 мм	2 459 248,89
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	7 726 922,73
	руб./шт.	Стальные газопроводы	

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		108-158 мм	3 557,89
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	6 704,34
		108-158 мм	2 878,97
		159-218 мм	4 381,83
		273-324 мм	2 911,20
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	5 521,60
		108-158 мм	8 391,98
		159-218 мм	5 908,33
		219-272 мм	5 015,64
		273-324 мм	5 579,61
		426-529 мм	2 386,97
		530 мм и выше	3 589,04
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
110-159 мм	2 207,21		
160-224 мм	1 888,52		
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, 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		108-158 мм	29 736,09
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	26 121,27
		108-158 мм	20 754,36
		159-218 мм	34 874,19
		273-324 мм	46 884,22
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		до 100 мм	46 118,28
		108-158 мм	36 685,36
		159-218 мм	41 697,78
		219-272 мм	42 623,77
		273-324 мм	43 829,07
426-529 мм	37 899,26		
530 мм и выше	48 594,41		

прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		110-159 мм	50 963,12
		160-224 мм	66 561,11

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 23 июля 2019 года № 23/1

Приложение №2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 5 апреля 2019 года № 9/1

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину 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, на 2019 год
(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./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	130 971,81
		101-500 м	159 539,40
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	3 828 871,80
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	1 194 201,42
		110-159 мм	1 429 140,60
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	7 726 922,73
	руб./шт.	Стальные газопроводы	

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		325-425 мм	4 299,29
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		159-218 мм	3 609,45
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		159-218 мм	3 469,80
		219-272 мм	1 869,18
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		110-159 мм	4 667,17
		160-224 мм	9 464,07
400 мм и выше	14 559,82		
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, 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		325-425 мм	12 040,63
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		159-218 мм	21 613,75
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		159-218 мм	18 724,04
		219-272 мм	18 004,30
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		110-159 мм	3 447,67
160-224 мм	9 227,74		
400 мм и выше	13 940,00		

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 23 июля 2019 года № 23/1

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 9 июля 2019 года № 21/1

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год (без учета НДС)

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
Для коммунально-бытовых нужд			
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
Население			
С ^{ПР} - на проектирование сети газопотребления	руб./шт.		12 407,90
С ^Г - на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:	
		25 мм и менее	790 938,26
		46-57 мм	1 042 665,34
		Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:	
		33-63 мм	873 014,09
С _{ОУ} - на установку отключающих устройств	руб./ед.	Без учета стоимости отключающего устройства	
			5 446,88
С _{ОКС} – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	руб./км	Стальные газопроводы диаметром:	
		11-15 мм	783 619,21
		16-20 мм	675 960,36
		21-25мм	1 032 661,99
С ^{ПУ} – на установку прибора учета газа	руб./ед.	Без электронного корректора объема	
			389,21