



МИНИСТЕРСТВО  
ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ  
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

26 марта 2019г.

№ 06-51

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск», на 2019 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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 Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа

0000050

и менее, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск», согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 29 марта 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно.

Исполняющий обязанности  
Министра



Н.В. Зонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Министерства  
цифровой экономики  
и конкуренции  
Ульяновской области  
от 26 марта 2019 г. № 06-51

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ<sup>1</sup>,  
используемые для определения величины платы за технологическое  
присоединение, для случаев технологического присоединения  
газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа  
500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в  
присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, при технологическом  
присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной  
ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	4	5
1.	С <sub>1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО <sup>2</sup> , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
1.1.1.	Менее 100 мм протяженностью проектируемого газопровода:		
	до 100 м	руб.	266 939,00
	101-500 м		493 855,00
	501-1000 м		870 774,00
1.1.2.	101 мм и более протяженностью проектируемого газопровода:		
	до 100 м		270 593,00
	101-500 м		508 102,00
	501-1000 м		892 416,00
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
1.2.1.	Менее 100 мм протяженностью проектируемого газопровода:		
	до 100 м	руб.	149 416,00

	101-500 м		579 339,00
	501-1000 м		1 000 626,00
1.2.2.	101 мм и более протяженностью проектируемого газопровода:		
	до 100 м		325 180,00
	101-500 м		603 084,00
	501-1000 м		1 036 696,00
2.	С <sub>2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	719 734,00
2.1.2.	51-100 мм		910 068,00
2.1.3.	101-158 мм		1 339 491,00
2.1.4.	159-218 мм		1 730 848,00
2.1.5.	219-272 мм		2 698 531,00
2.1.6.	273-324 мм		3 138 642,00
2.1.7.	325-425 мм		5 098 439,00
2.1.8.	426-529 мм		7 464 822,00
2.1.9.	530 мм и выше		8 069 193,00
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
2.2.2.	51-100 мм		1 391 243,00
2.2.3.	101-158 мм		1 649 624,00
2.2.4.	159-218 мм		2 562 629,00
2.2.5.	219-272 мм		3 333 779,00
2.2.6.	273-324 мм		4 840 349,00
2.2.7.	325-425 мм		6 099 701,00
2.2.8.	426-529 мм		7 898 434,00
2.2.9.	530 мм и выше		8 010 508,00
3.	С <sub>3</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	768 671,00
3.2.	110-159 мм		1 057 128,00
3.3.	160-224 мм		1 603 636,00
3.4.	225-314 мм		3 756 704,00
3.5.	315-399 мм		12 569 355,00
3.6.	400 мм и выше		11 629 207,00
4.	С <sub>4</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
4.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром		

	наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	6 535 005,00
4.1.2.	51-100 мм		8 047 718,00
4.1.3.	101-158 мм		9 017 985,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		6 777 735,00
4.2.2.	110-158 мм		8 098 395,00
5.	C <sub>5</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час	14 414,0
5.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> в час		5 949,00
5.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> в час		1 547,00
5.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> в час		630,00
5.5.	1 000 – 1 999 м <sup>3</sup> в час		366,00
6.	C <sub>6</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:	руб./м <sup>3</sup> в час	635,46
6.1.	до 1 кВт		821,78
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		733,35
7.	C <sub>7.1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
7.1.	Стальные газопроводы:		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	3 486,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		3 486,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		3 486,00
7.1.1.1.4.	219-272 мм		3 486,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		3 486,00
7.1.1.1.6.	325-425 мм		3 486,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		3 486,00
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		3 486,00
7.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм		3 486,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		3 486,00

7.1.1.2.3.	159-218 мм	руб.	3 486,00
7.1.1.2.4.	219-272 мм		3 486,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		3 486,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		3 486,00
7.1.1.2.7.	426-529 мм		3 486,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		3 486,00
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	4 324,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		4 324,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		4 324,00
7.1.2.1.4.	219-272 мм		4 324,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		4 324,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		4 324,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		4 324,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 324,00
7.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	4 324,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		4 324,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		4 324,00
7.1.2.2.4.	219-272 мм		4 324,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		4 324,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		4 324,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		4 324,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 324,00
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	4 324,00
7.2.1.2.	110-159 мм		4 324,00
7.2.1.3.	160-224 мм		4 324,00
7.2.1.4.	225-314 мм		4 324,00
7.2.1.5.	315-399 мм		4 324,00
7.2.1.6.	400 мм и выше мм		4 324,00
7.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее		4 324,00
7.2.2.2.	110-159 мм		4 324,00

7.2.2.3.	160-224 мм	руб.	4 324,00
7.2.2.4.	225-314 мм		4 324,00
7.2.2.5.	315-399 мм		4 324,00
7.2.2.6.	400 мм и выше мм		4 324,00
8.	С <sub>7,2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
8.1.	Стальные газопроводы:		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	32 099,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		35 461,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		73 030,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		73 746,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		124 079,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		161 938,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		161 938,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		205 143,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	32 099,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		35 461,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		73 030,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		73 746,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		124 079,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		161 938,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		161 938,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		205 143,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	33 332,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		36 693,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		74 263,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		74 978,00

8.1.2.1.5.	273-324 мм		125 312,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		163 170,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		163 170,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		206 375,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	33 332,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		36 693,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		74 263,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		74 978,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		125 312,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		163 170,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		163 170,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		206 375,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	9 402,00
8.2.1.2.	110-159 мм		10 332,00
8.2.1.3.	160-224 мм		12 004,00
8.2.1.4.	225-314 мм		13 436,00
8.2.1.5.	315-399 мм		21 058,00
8.2.1.6.	400 мм и выше мм		22 686,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в котором осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	9 402,00
8.2.2.2.	110-159 мм		10 332,00
8.2.2.3.	160-224 мм		12 004,00
8.2.2.4.	225-314 мм		13 436,00
8.2.2.5.	315-399 мм		21 058,00
8.2.2.6.	400 мм и выше мм		22 686,00

<sup>1</sup> Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 16.08.2018 № 1151/18 «Об



утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания), и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<sup>2</sup>Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»).

Примечание:

1. Газораспределительная организация в случаях, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утверждённых стандартизированных тарифных ставок в порядке, определённом Главой V и с учётом положений пункта 16 Методических указаний.

2. При расчёте платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчёта, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти Ульяновской области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.

---