



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

12.12.2019

№ 251-пп

г. Тверь

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ 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 ФАС России 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», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 12.12.2019,

приказываю:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2020 год согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

**Начальник
ГУ РЭК Тверской области**



К.С. Рощин

Приложение
к приказу ГУ РЭК Тверской области
от 12.12.2019 № 251-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2020 год

Ставка	Показатели	Ед. изм.	Размер ставки
С1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО (С ₁)		
	подземная прокладка газопроводов с наружными диаметрами менее 100 мм с диапазоном длин:		
	до 100 м	тыс. руб. за одно присоединение	70,070
	101 - 500 м		180,580
	501 - 1000 м		411,380
	1001 - 2000 м		818,705
	2001 - 3000 м		1 052,189
	3001 - 4000 м		1 254,735
	4001 - 5000 м		1 491,087
	5001 м и более		1644,000
	подземная прокладка газопроводов с наружными диаметрами 100 мм и выше с диапазоном длин:		
	до 100 м	тыс. руб. за одно присоединение	88,214
	101 - 500 м		233,650
	501 - 1000 м		602,660
	1001 - 2000 м		879,528
	2001 - 3000 м		1 123,993
	3001 - 4000 м		1 337,520
	4001 - 5000 м		1 583,633
5001 м и более	1706,400		
С2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов (С ₂)		
	подземная прокладка газопроводов с диапазонами наружных диаметров:		
	50 мм и менее	тыс. руб./км	700,179
	51 - 100 мм		875,465
	101 - 158 мм		1 504,120
159 - 218 мм	1 302,811		

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов (С ₃) с диапазонами наружных диаметров:			
С3	109 мм и менее	тыс. руб./км	1 458,135
	110 - 159 мм		1 542,998
	160 - 224 мм		1 656,357
	225 - 314 мм		2 910,116
	315 - 399 мм		5 245,530
	400 мм и выше		8 206,843
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С ₄):			
строящихся стальных газопроводов с диапазоном наружных диаметров 50 мм и менее			
С4	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	111,422
	строящихся стальных газопроводов с диапазоном наружных диаметров 51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	111,896
	строящихся полиэтиленовых газопроводов с диапазоном наружных диаметров 109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	117,980
	строящихся полиэтиленовых газопроводов с диапазоном наружных диаметров 110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	120,100
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с диапазоном пропускной способности (С ₅):			
С5	до 40 м ³ /час;	тыс. руб./м ³	5,804
	40 - 99 м ³ /час;		2,693
	100 - 399 м ³ /час		2,119
	400 - 999 м ³ /час		1,004

С7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя (С7):		
С7.1	стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)		
	подземная прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	0,656
	108 - 158 мм		0,858
	159 - 218 мм		1,045
	219 - 272 мм		1,220
	273 - 324 мм		1,380
	325 - 425 мм		1,611
	426 - 529 мм		1,906
	530 мм и выше		2,487
	подземная прокладка стальных газопроводов с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	0,662
	108 - 158 мм		0,864
	159 - 218 мм		1,051
	219 - 272 мм		1,226
	273 - 324 мм		1,386
	325 - 425 мм		1,617
	426 - 529 мм		1,912
	530 мм и выше		2,493
	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	0,551
110 - 159 мм	1,055		
160 - 224 мм	1,338		
225 - 314 мм	1,883		
315 - 399 мм	2,359		
400 мм и выше	3,098		

подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	0,557
110 - 159 мм		1,061
160 - 224 мм		1,344
225 - 314 мм		1,889
315 - 399 мм		2,365
400 мм и выше		3,120
С7.2	стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С7.2)	
	подземная прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров	
	до 100 мм	15,026
	108 - 158 мм	19,093
	159 - 218 мм	24,872
	219 - 272 мм	24,838
	273 - 324 мм	24,516
	325 - 425 мм	26,440
	426 - 529 мм	28,408
	530 мм и выше	31,802
подземная прокладка стальных газопроводов с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	17,179
108 - 158 мм		25,859
159 - 218 мм		25,063
219 - 272 мм		27,283
273 - 324 мм		30,392

325 - 425 мм		34,534
426 - 529 мм		35,523
530 мм и выше		34,014
подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	15,430
110 - 159 мм		26,583
160 - 224 мм		34,980
225 - 314 мм		42,062
315 - 399 мм		77,052
400 мм и выше		72,795
подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	19,888
110 - 159 мм		26,178
160 - 224 мм		31,884
225 - 314 мм		37,343
315 - 399 мм		48,042
400 мм и выше		57,510