



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

ПРИКАЗ

29.12.2021

№ 579-пп

г. Тверь

Об утверждении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2022 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 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 29.12.2021,

приказываю:

1. Утвердить размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2022 год согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

**Врио начальника
РЭК Тверской области**



К.С. Родин

Размер стандартизированные тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» на 2022 год

	Показатель	Единица измерения	Размер ставки
С ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО (С₁)		
	подземная прокладка газопроводов с наружными диаметрами менее 100 мм с диапазоном длин:		
	до 100 м	тыс. руб. за одно присоединение	15,706
	101 - 500 м		61,275
	501 - 1000 м		306,899
	1001 - 2000 м		525,570
	подземная прокладка газопроводов с наружными диаметрами 100 мм и выше с диапазоном длин:		
	до 100 м	тыс. руб. за одно присоединение	6,572
	101 - 500 м		117,541
	501 - 1000 м		46,666
С ₂	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов (С₂)		
	подземная прокладка газопроводов с диапазонами наружных диаметров:		
	51 - 100 мм		2 061,969
С ₃	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на строительство ПЭ газопроводов (С₃) с диапазонами наружных диаметров:		
	109 мм и менее	тыс. руб./км	971,308
	110 - 159 мм		1 421,745
	225 - 314 мм		2 718,059
С ₄	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (С₄):		
	строящихся ПЭ газопроводов с диапазоном наружных диаметров 109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	3 422,325
	строящихся ПЭ газопроводов с диапазоном наружных диаметров 110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	тыс. руб./км	3 300,928
в грунтах III группы	2 988,781		
С ₅	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с диапазоном пропускной способности (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
С ₇	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):		

С _{7.1}	стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})		
	наземная 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	0,412
	наземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	4,154
	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	0,660
	108 - 158 мм		4,140
	159 - 218 мм		13,289
	219 - 272 мм		10,954
	подземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	7,014
	108 - 158 мм		3,159
	159 - 218 мм		11,738
	219 - 272 мм		4,327
	273 - 324 мм		4,658
	530 мм и выше		25,199
	подземная прокладка ПЭ 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	1,770
	110 - 159 мм		1,311
	160 - 224 мм		3,359
225 - 314 мм	0,178		
315 - 399 мм	16,158		
подземная прокладка ПЭ газопроводов с давлением от 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров			
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	0,452	
С _{7.2}	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 (С _{7.2})		
	наземная 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	6,042
	108 - 158 мм		7,995
	219 - 272 мм		5,071
	наземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
	до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	2,557
	108 - 158 мм		14,275
	159 - 218 мм		21,762
	273 - 324 мм		1,647

325 - 425 мм		17,027
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	12,658
108 - 158 мм		20,342
159 - 218 мм		8,760
219 - 272 мм		3,117
подземная прокладка стальных газопроводов с давлением от 0,005 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
до 100 мм	тыс. руб. за одно присоединение	6,490
108 - 158 мм		13,051
159 - 218 мм		21,830
219 - 272 мм		15,701
273 - 324 мм		19,163
325 - 425 мм		10,123
530 мм и выше		4,737
подземная прокладка ПЭ 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	9,367
110 - 159 мм		11,557
160 - 224 мм		13,994
225 - 314 мм		20,682
315 - 399 мм		9,395
подземная прокладка ПЭ газопроводов с давлением от 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, с диапазонами наружных диаметров		
109 мм и менее	тыс. руб. за одно присоединение	4,521

Примечание: ГРО – газораспределительная организация.