



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

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 24 декабря 2019 г. № 463

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Рязанская область»**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», от 30.12.2013 № 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 16.08.2018 № 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 постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области», главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

И.о. начальника главного управления  
«Региональная энергетическая комиссия»  
Рязанской области



Ю.Н. Оськин

Приложение  
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области  
от 24 декабря 2019 г. № 463



Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Рязанская область»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Размер тарифной ставки без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, С1:		
	Наземная (надземная) прокладка:		
	диаметр менее 100 мм:		
	протяженность до 100 м	руб. за 1 присоединение	2 865
	Подземная прокладка:		
	диаметр менее 100 мм:		
	протяженность до 100 м	руб. за 1 присоединение	45 339
	протяженность от 101 до 500 м	руб. за 1 присоединение	118 774
	протяженность от 501 до 1000 м	руб. за 1 присоединение	260 518
	протяженность от 1001 до 2000 м	руб. за 1 присоединение	275 520
2	диаметр 101 мм и более:		
	протяженность до 100 м	руб. за 1 присоединение	60 764
	протяженность от 101 до 500 м	руб. за 1 присоединение	64 989
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С2:		
	Наземная (надземная) прокладка		
	51-100 мм	руб. за 1 км	760 586
3	Подземная прокладка		
	51-100 мм	руб. за 1 км	1 024 329
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С3:		

	109 мм и менее	руб. за 1 км	872 103
	110-159 мм	руб. за 1 км	1 038 849
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, С4:		
	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>		
	в грунтах I и II группы:		
	109 мм и менее	руб. за 1 км	7 950 834
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, С5:		
	до 40 куб. метров в час	руб./(м3/час)	59 492
	100-399 куб. метров в час	руб./(м3/час)	1 583
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, С6	руб./(м3/час)	
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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) 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 прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, С7:		
	с разбивкой по следующим ставкам:		
	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1	руб. за 1 присоединение	5 475
	стандартизированная тарифная ставка, связанная 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) g-тым способом врезки сети газопотребления		

Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазоне диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, С7.2:		
<b>Стальные газопроводы:</b>		
Наземная (надземная) прокладка:		
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб. за 1 присоединение	4224
101-158 мм	руб. за 1 присоединение	67 608
159-218 мм	руб. за 1 присоединение	81 062
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб. за 1 присоединение	4 231
101-158 мм	руб. за 1 присоединение	67 608
159-218 мм	руб. за 1 присоединение	81 062
Подземная прокладка:		
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 500
101-158 мм	руб. за 1 присоединение	68 877
159-218 мм	руб. за 1 присоединение	82 331
273-324 мм	руб. за 1 присоединение	85 136
325-425 мм	руб. за 1 присоединение	85 136
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 500
101-158 мм	руб. за 1 присоединение	68 877
159-218 мм	руб. за 1 присоединение	82 331
219-272 мм	руб. за 1 присоединение	42 769
273-324 мм	руб. за 1 присоединение	85 136
325-425 мм	руб. за 1 присоединение	85 136

325-425 мм	руб. за 1 присоединение	85 136
<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	7 857
110-159 мм	руб. за 1 присоединение	17 849
160-224 мм	руб. за 1 присоединение	87 632
225-314 мм	руб. за 1 присоединение	91 169
315-399 мм	руб. за 1 присоединение	91 169
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	8 982
110-159 мм	руб. за 1 присоединение	19 273
160-224 мм	руб. за 1 присоединение	91 169
225-314 мм	руб. за 1 присоединение	91 169
315-399 мм	руб. за 1 присоединение	91 169