



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

23.09.2021

№ 27/69

*О внесении изменений в постановление  
Департамента государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 15.12.2020 № 43/353*

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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.09.2021 № 27 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Внести изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2021 год», изложив пункт 6 приложения № 1 к постановлению в следующей редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 30.09.2021 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен  
и тарифов Владимирской области  
от 23.09.2021 № 27/69

«б.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 803
		диаметром 101-158 мм	С7.1 101-158 мм		4 803
		диаметром 159-218 мм	С7.1 159-218 мм		4 803
		диаметром 219-272 мм	С7.1 219-272 мм		4 803
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 992
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		4 992
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		4 992
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 803
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		4 803
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		4 803
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		4 803
		диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм		4 803
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 992
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		4 992
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
		диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 992
		диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм		4 992
		диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		4 992
		диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм		4 992
		Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм		руб./ед.	5 682	
диаметром 101-158 мм	С7.2 101-158 мм			8 646	
диаметром 159-218 мм	С7.2 159-218 мм			13 500	
диаметром 219-272 мм	С7.2 219-272 мм			14 872	
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм		руб./ед.	5 726	
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		руб./ед.	5 726	
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		руб./ед.	16 534	
при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм		руб./ед.	5 827	
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм			5 270	
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм			5 995	
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм			8 004	
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм			20 322	
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм		руб./ед.	5 828	
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм			6 818	

пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	6 104
	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	9 267
	диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	9 861
	диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм	19 706»
		руб./ед.	

