



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.04.2021

№ 8/17

*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 01.04.2021 № 8 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 пункты 3 и 6 приложения № 1 к постановлению в редакции согласно приложениям № 1 и 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 09.04.2021 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 01.04.2021 № 8/17

«3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (СЗj)	диаметром 109 мм и менее	СЗ до 109 мм	Руб./км	1 283 019
		диаметром 110-159 мм	СЗ 110-159 мм		1 337 783
		диаметром 160-224 мм	СЗ 160-224 мм		2 805 962
		диаметром 225-314 мм	СЗ 225-314 мм		5 925 336
		диаметром 315-399 мм	СЗ 315-399 мм		11 109 605
		диаметром 400 мм и выше	СЗ 400 мм и выше		36 024 238»



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 01.04.2021 № 8/17

«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	
		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	руб./ед. 4 992	
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	руб./ед. 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
		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
		«б	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) г-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 пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	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	
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
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
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)					
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм			руб./ед.	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»

