



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.10.2020

№ 29/89

*О внесении изменений в постановление
департамента цен и тарифов администрации
области от 05.12.2019 № 46/3*

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 20.10.2020 № 29 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Внести в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 05.12.2019 № 46/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 постановления слова «приложению № 1» заменить словами «приложениям №№ 1, 2».

1.2. В пункте 2 постановления слова «приложениям № 2, 3» заменить словами «приложениям №№ 3, 4».

1.3. В пункте 3 слова «приложению № 4» заменить словами «приложению № 5».

1.4. В пункте 4 слова «приложению № 5» заменить словами «приложению № 6».

1.5. Дополнить постановление приложением № 2 в следующей редакции согласно приложению.

1.6. Считать приложения №№ 2, 3, 4, 5 к постановлению приложениями №№ 3, 4, 5, 6.

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 30 октября 2020 года.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант» (НДС не облагается; в ценах 2020 года)

		наземная (надземная)	
		<i>диаметром до 100 мм</i>	
		С1 до 100	руб./ед.
		С1 101-500	руб./ед.
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1ink)	протяженность до 100 м	13 335
		протяженность от 101 до 500 м	51 999
		подземная	
		<i>диаметром до 100 мм</i>	
		протяженность до 100 м	22 224
		протяженность от 101 до 500 м	86 666
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2ik)	наземная (надземная) прокладка	
		<i>диаметром более 101 мм</i>	
		протяженность до 100 м	24 694
		протяженность от 101 до 500 м	96 295
		наземная (надземная) прокладка	
		<i>диаметром 50 мм и менее</i>	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)	С2 до 50 мм	руб./км.
		С3 до 109 мм	896 241
		С3 110-159 мм	руб./км.
			1 217 980

полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n)	диаметром 109 мм и менее	С4 до 109 мм руб./км 5 313 099
		диаметром 110-159 мм	С4 110-159 мм руб./куб. метр 7 599 941
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m)	пропускной способностью до 40 м3/час	С5 до 40 м3/час руб./куб. метр 5 682
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной 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. 3 799
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм руб./ед. 3 799
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм руб./ед. 3 799
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм руб./ед. 3 799
		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. 3 799
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм руб./ед. 3 799
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм руб./ед. 3 799
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм руб./ед. 3 799
		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. 3 734
диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм руб./ед. 3 734		
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм руб./ед. 3 734		

<p>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 пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p>	<p>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</p>		
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	5 677
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	6 899
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	8 378
<p>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</p>	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	10 623
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	10 623
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	10 623
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	10 623
<p>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</p>	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	5 421
	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	5 421
	диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	7 097

