



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.12.2019

№ 46/3

*Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2020 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», Методических указаний 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 цен и тарифов администрации области от 05.12.2019 № 46 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами

мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение для случаев, когда заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, согласно приложению № 2.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 3.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2020.

6. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугаэнерго» представлять в департамент цен и тарифов администрации Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО, и об объемах фактически присоединенной мощности.

7. Признать утратившими силу с 01.01.2020:

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 01.03.2019 № 8/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя на 2019 год»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.03.2019 № 11/10 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента цен и тарифов администрации области»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 04.07.2019 № 24/4 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 01.03.2019 № 8/1»;

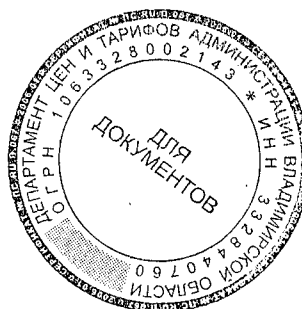
- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 19.09.2019 № 33/3 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 01.03.2019 № 8/1»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 04.04.2019 № 14/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям в границах земельного участка заявителя на 2019 год»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 16.04.2019 № 15/4 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 04.04.2019 № 14/2».

8. Настоящее постановление подлежит опубликованию в средствах массовой информации.

Директор  
департамента цен и тарифов  
администрации Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение № 1  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 05.12.2019 № 46/3

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»,

ЗАО «Радугаэнерго»

(без учета НДС; в ценах 2020 года)

наземная (надземная)	
<b>диаметром до 100 мм</b>	
протяженность до 100 м	С1 до 100
протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500
протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000
протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001-3000
протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001-4000
протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001-5000
протяженность более 5 001 м	С1 более 5001
<b>диаметром более 101 мм</b>	
протяженность до 100 м	С1 до 100
протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500
протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000
протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001-3000
протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001-4000
протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001-5000
протяженность более 5 001 м	С1 более 5001
подземная	
<b>диаметром до 100 мм</b>	
1	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (Сlink)	руб./ед.
протяженность до 100 м	С1 до 100
протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500
протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000
протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001-3000
протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001-4000
протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001-5000
протяженность более 5 001 м	С1 более 5001
руб./ед.	
протяженность до 100 м	С1 до 100
протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500
протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000
протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001-3000
протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001-4000
протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001-5000
протяженность более 5 001 м	С1 более 5001
руб./ед.	
подземная	
<b>диаметром до 100 мм</b>	
22 549	
110 969	
391 423	
391 423	
391 423	
391 423	
922 986	
922 986	

	протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	22 549	
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		110 969	
	протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000		391 423	
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000		391 423	
	протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001-3000		391 423	
	протяженность от 3 001 до 4 000 м	C1 3001-4000		391 423	
	протяженность от 4 001 до 5 000 м	C1 4001-5000		922 986	
	протяженность более 5 001 м	C1 более 5001		922 986	
	<b>диаметром более 101 мм</b>				
	протяженность до 100 м	C1 до 100		руб./ед.	22 549
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500			110 969
	протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000			391 423
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000			391 423
протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001-3000	391 423			
протяженность от 3 001 до 4 000 м	C1 3001-4000	391 423			
протяженность от 4 001 до 5 000 м	C1 4001-5000	922 986			
протяженность более 5 001 м	C1 более 5001	922 986			
<b>наземная (надземная) прокладка</b>					
диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./км.	1 030 774		
диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм		1 675 544		
диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		2 694 737		
диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		3 225 698		
диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		5 154 366		
диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		5 617 101		
диаметром 325 - 425 мм	C2 325-425 мм		5 617 101		
диаметром 426 - 529 мм	C2 426-529 мм		5 617 101		
диаметром 530 мм и выше	C2 530 мм и выше		5 617 101		
<b>подземная прокладка</b>					
диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм		руб./км	2 095 951	
диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм			2 513 662	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2ік)

		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		3 591 556
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		4 212 666
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		4 677 279
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		7 271 638
		диаметром 325 - 425 мм	C2 325-425 мм		8 132 088
		диаметром 426 - 529 мм	C2 426-529 мм		9 146 460
		диаметром 530 мм и выше	C2 530 мм и выше		9 146 460
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		1 180 975
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 235 654
		диаметром 160-224 мм	C3 160-224 мм		2 622 930
		диаметром 225-314 мм	C3 225-314 мм		3 494 052
		диаметром 315-399 мм	C3 315-399 мм		6 921 449
		диаметром 400 мм и выше	C3 400 мм и выше		9 053 988
		<b>полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)</b>			
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		
		диаметром 160-224 мм	C4 160-224 мм		
		диаметром 215-314 мм	C4 215-314 мм		
		диаметром 315-399 мм	C4 315-399 мм		
		пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	C5 до 40 м <sup>3</sup> /час		
		пропускной способностью 40-99 м <sup>3</sup> /час	C5 40-99 м <sup>3</sup> /час		
		пропускной способностью 100-399 м <sup>3</sup> /час	C5 100-399 м <sup>3</sup> /час		
		пропускной способностью 400-999 м <sup>3</sup> /час	C5 400-999 м <sup>3</sup> /час		
		пропускной способностью 1000-1999 м <sup>3</sup> /час	C5 1000-1999 м <sup>3</sup> /час		
		пропускной способностью 2000-2999 м <sup>3</sup> /час	C5 2000-2999 м <sup>3</sup> /час		
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n)	диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		5 569 833
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		11 117 129
		диаметром 160-224 мм	C4 160-224 мм		19 691 536
		диаметром 215-314 мм	C4 215-314 мм		30 821 910
		диаметром 315-399 мм	C4 315-399 мм		4 637
		пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	C5 до 40 м <sup>3</sup> /час		4 637
		пропускной способностью 40-99 м <sup>3</sup> /час	C5 40-99 м <sup>3</sup> /час		1 727
		пропускной способностью 100-399 м <sup>3</sup> /час	C5 100-399 м <sup>3</sup> /час		781
		пропускной способностью 400-999 м <sup>3</sup> /час	C5 400-999 м <sup>3</sup> /час		781
		пропускной способностью 1000-1999 м <sup>3</sup> /час	C5 1000-1999 м <sup>3</sup> /час		781
		пропускной способностью 2000-2999 м <sup>3</sup> /час	C5 2000-2999 м <sup>3</sup> /час		781
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 до 100 мм		4 771
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 101-158 мм		4 771
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	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	C7.1 до 100 мм		4 771
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		4 771

диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	4 771
диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	4 771
диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм	4 771
диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325-425 мм	4 771
диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426-529 мм	4 771
диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	4 771
<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	4 955
диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	4 955
диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	4 955
диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	4 955
диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм	4 955
диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325-425 мм	4 955
диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426-529 мм	4 955
диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	4 955
<b>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	4 771
диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	4 771
диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	4 771
диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	4 771
диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм	4 771
диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325-425 мм	4 771
диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426-529 мм	4 771
диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	4 771
<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 955	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		4 955	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		4 955	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		4 955	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм		4 955	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325-425 мм		4 955	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426-529 мм		4 955	
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше		4 955	
	<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>				
	диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм		руб./ед.	4 955
диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм	4 955			
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм	4 955			
диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм	4 955			
диаметром 315-399 мм	С7.1 315-399 мм	4 955			
диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше	4 955			
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</b>					
диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 955		
диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм		4 955		
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		4 955		
диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм		4 955		
диаметром 315-399 мм	С7.1 315-399 мм		4 955		
диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше		4 955		
<b>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>					
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	3 486		
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		7 275		



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 (полнетиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)

диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	7 275
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	7 275
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм	7 275
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм	7 275
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	7 275
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	7 275
<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	3 486
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	7 275
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	7 275
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	7 275
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм	7 275
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм	7 275
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	7 275
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	7 275
<b>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	3 486
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	7 275
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	7 275
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	7 275
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм	7 275
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм	7 275
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	7 275
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	7 275
<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	3 486
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	7 275
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	7 275
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	7 275
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм	7 275
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм	7 275
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	7 275
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	7 275
<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		

диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	3 486
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		7 275
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		7 275
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		7 275
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм		7 275
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм		7 275
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм		7 275
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		7 275
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>			
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	4 162
диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм		7 554
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм		7 554
диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм		7 554
диаметром 315-399 мм	С7.2 315-399 мм		7 554
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		7 554
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</b>			
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	4 162
диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм		7 554
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм		7 554
диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм		7 554
диаметром 315-399 мм	С7.2 315-399 мм		7 554
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		7 554



Приложение № 2  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 05.12.2019 № 46/3

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугаэнерго» (без учета НДС; в ценах 2020 года; для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>П</sup> ) <1>	<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные и внутренние газопроводы)</i>			
		протяженность до 25 м	Спр до 25	руб./ед.	10 990
		протяженность от 26 м до 50 м	Спр 26 - 50		15 095
		протяженность от 51 м до 75 м	Спр 51 - 75		16 920
		протяженность от 76 до 100 м	Спр 76 - 100		21 089
		<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные газопроводы)</i>			
		протяженность до 25 м	Спр до 25	руб./ед.	5 018
		протяженность от 26 м до 50 м	Спр 26 - 50		9 123
		протяженность от 51 м до 75 м	Спр 51 - 75		10 948
		протяженность от 76 до 100 м	Спр 76 - 100		15 117
		<i>проектирование внутри границ земельного участка (внутренние газопроводы)</i>			
		протяженность до 100 м	Спр до 100	руб./ед.	5 972
		2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>	
диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм			руб./км	873 287
диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм				873 287
диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм				873 287
диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм				1 612 358
<i>подземная прокладка стальных газопроводов</i>					
диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм			руб./км	2 016 911
диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм				2 016 911
диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм				2 016 911
диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм				2 196 765
диаметром 58 - 76 мм	Сг 58 - 76 мм				2 196 765
<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>					
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм			руб./км	1 070 552
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм	1 070 552			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>Р</sup> )	<i>установка отдельно (с устройством ограждения, молниезащиты, заземления)</i>			
		пропускной способностью до 10 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./ м <sup>3</sup>	4 398
		пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 11 - 20 м <sup>3</sup> в час		3 449
		пропускной способностью 21 - 31 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 21 - 31 м <sup>3</sup> в час		3 446
		пропускной способностью 32 - 49 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 32 - 49 м <sup>3</sup> в час		2 184
		<i>установка на фасаде объекта капитального строительства (при наличии молниезащиты и заземления объекта капитального</i>			

		<i>строительства)</i>			
		пропускной способностью до 10 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./ м <sup>3</sup>	3 396
		пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 11 - 20 м <sup>3</sup> в час		3 139
		пропускной способностью 21 - 31 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 21 - 31 м <sup>3</sup> в час		2 855
		пропускной способностью 32 - 49 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 32 - 49 м <sup>3</sup> в час		1 810
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>У</sup> )	<i>наружная установка (при подземной прокладке газопровода)</i>			
		25 мм	Соу до 25 мм	руб./ед.	8 519
		32 мм	Соу 26 - 56 мм		9 359
		57 мм	Соу 57 - 76 мм		13 611
		<i>наружная установка (при надземной прокладке газопровода)</i>			
		25 мм	Соу до 25 мм	руб./ед.	1 368
		32 мм	Соу 26 - 56 мм		1 803
		57 мм	Соу 57 - 76 мм		3 103
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sub>ок</sub> )	диаметром 11 - 15 мм	С <sub>ок</sub> 11 - 15 мм	руб./км	790 212
		диаметром 16 - 20 мм	С <sub>ок</sub> 16 - 20 мм		821 595
		диаметром 21 - 25 мм	С <sub>ок</sub> 21 - 25 мм		879 823
		диаметром 26 - 32 мм	С <sub>ок</sub> 26 - 32 мм		953 680
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>У</sup> )	<i>внутренняя установка (без стоимости прибора учета)</i>			
		диаметром до 50 мм	Спу до 50 мм	руб./ед.	1 435
		<i>наружная установка (без стоимости прибора учета)</i>			
		диаметром до 50 мм	Спу до 50 мм	руб./ед.	4 265

Примечание:

ГРО - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

<sup>1</sup> - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.



Приложение № 3  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 05.12.2019 № 46/3

Плата за технологическое присоединение рассчитывается газораспределительной организацией на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок самостоятельно в соответствии с требованиями раздела V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений п. 18 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

$l_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым пункта 36 Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п.4 Методических указаний.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.



Приложение № 4  
к постановлению департамента  
цен и тарифов администрации  
Владимирской области  
от 05.12.2019 № 46/3

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ( $\Pi_{\text{тп}}^3$ ) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

