



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2020

№ 43/353

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2021 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 государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской 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 приложениям № 1, 2.

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 приложениям № 3, 4.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 5.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 6.

5. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021.

6. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант» 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 01.01.2021:

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 11.02.2020 № 3/11 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 05.12.2019 № 46/3»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 09.07.2020 № 16/50 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 05.12.2019 № 46/3»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.10.2020 № 29/89 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 05.12.2019 № 46/3».

8. Настоящее постановление подлежит 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 15.12.2020 № 43/353

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 2021 года)

1	наземная (надземная)					
	диаметром до 100 мм					
	протяженность до 100 м	С1 до 100			руб./ед.	21 248
	протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500				112 828
	протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000				469 039
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000				314 964
	диаметром более 101 мм					
	протяженность до 100 м	С1 до 100				20 139
	протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500				112 828
	протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000				469 039
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000				314 964
	подземная					
	диаметром до 100 мм					
	протяженность до 100 м	С1 до 100				41 291
	протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500				158 769
	протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000				469 039
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000				385 802	
диаметром более 101 мм						
протяженность до 100 м	С1 до 100				29 172	
протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500				116 774	
протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000				400 704	
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000				314 964	
наземная (надземная) прокладка						
диаметром 50 мм и менее	С2 до 50 мм				1 033 122	
диаметром 51-100 мм	С2 51-100 мм				2 031 045	
диаметром 101 - 158 мм	С2 101-158 мм				5 099 292	
диаметром 159 - 218 мм	С2 159-218 мм				8 146 307	
диаметром 219 - 272 мм	С2 219-272 мм				4 694 628	
подземная прокладка						
диаметром 50 мм и менее	С2 до 50 мм				руб./км	3 996 049

Стандартизированная тарифная ставка на
покрытие расходов ГРО, связанных с
проектированием газопровода (С Гпк)

Стандартизированная тарифная ставка на
покрытие расходов ГРО, связанных со
строительством стальных газопроводов i-
того диапазона диаметров и k-того типа
прокладки (С2ик)

		диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм		2 649 927
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		4 508 435
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		7 886 439
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		8 857 632
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		8 857 632
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		1 283 019
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 337 783
		диаметром 160-224 мм	C3 160-224 мм	руб./км	2 805 962
		диаметром 315-399 мм	C3 315-399 мм		11 109 605
		диаметром 400 мм и выше	C3 400 мм и выше		36 024 238
		полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		6 355 423
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		11 142 456
		диаметром 160-224 мм	C4 160-224 мм	руб./км	18 903 098
		диаметром 225-314 мм	C4 225-314 мм		18 978 993
		диаметром 315-399 мм	C4 315-399 мм		29 706 612
		пропускной способностью до 40 м ³ /час	C5 до 40 м ³ /час		3 989
		пропускной способностью 40-99 м ³ /час	C5 40-99 м ³ /час		6 147
		пропускной способностью 100-399 м ³ /час	C5 100-399 м ³ /час	руб./куб. метр	2 436
		пропускной способностью 400-999 м ³ /час	C5 400-999 м ³ /час		702
		пропускной способностью 1000-1999 м ³ /час	C5 1000-1999 м ³ /час		863
		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	руб./ед.	4 803
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	руб./ед.	4 992
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 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	C7.1 до 100 мм		4 803
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		4 803
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	руб./ед.	4 803
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		4 803
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		4 992
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	руб./ед.	4 992
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
		диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм		4 992
		диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		4 992
		диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм	руб./ед.	4 992
		диаметром 225-314 мм	C7.1 225-314 мм		4 992
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)				
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n)				
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m)				
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)				

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, бешхозной 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	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	5 726
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	5 726
	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	руб./ед.	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



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 15.12.2020 № 43/353

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»
(НДС не облагается; в ценах 2021 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1mk)	наземная (надземная)			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед.	13 828
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500	руб./ед.	53 923
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2ik)	подземная			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед.	23 046
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500	руб./ед.	89 873
		диаметром более 101 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед.	27 189
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3i)	протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500	руб./ед.	106 025
		наземная (надземная) прокладка			
		диаметром 50 мм и менее	С2 до 50 мм	руб./км.	1 332 996
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n)	диаметром 109 мм и менее	С3 до 109 мм	руб./км	929 402
		диаметром 110-159 мм	С3 110-159 мм	руб./км	1 263 045
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m)	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	С4 до 109 мм	руб./км	5 509 684
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем	диаметром 110-159 мм	С4 110-159 мм	руб./км	7 881 139
		пропускной способностью до 40 м ³ /час	С5 до 40 м ³ /час	руб./куб. метр	5 893
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			

технических условий (С7.1)	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	3 912	
<p>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 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 расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p> <p>Примечание:</p> <p>ГРО - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.</p>	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	руб./ед.	3 912
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	руб./ед.	3 912
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	руб./ед.	3 912
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	3 912
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	руб./ед.	3 912
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	руб./ед.	3 912
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	руб./ед.	3 912
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	3 846
	диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм	руб./ед.	3 846
	диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм	руб./ед.	3 846
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 848
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	7 106
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	руб./ед.	8 629
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	руб./ед.	8 629
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	10 942
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	10 942
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	руб./ед.	10 942	
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	руб./ед.	10 942	
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	5 584	
диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	руб./ед.	5 584	
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	руб./ед.	7 309	

Примечание:

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



Приложение № 3
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 15.12.2020 № 43/353

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 2021 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)

1	Стандартизованная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные и внутренние газопроводы)</i>			
		протяженность до 25 м	Спр до 25	руб./ед.	11 342
		протяженность от 26 м до 50 м	Спр 26 - 50		15 578
		протяженность от 51 м до 75 м	Спр 51 - 75		17 461
		протяженность от 76 до 100 м	Спр 76 - 100		20 139
		<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные газопроводы)</i>			
		протяженность до 25 м	Спр до 25	руб./ед.	5 179
		протяженность от 26 м до 50 м	Спр 26 - 50		9 415
		протяженность от 51 м до 75 м	Спр 51 - 75		11 298
		протяженность от 76 до 100 м	Спр 76 - 100		13 976
<i>проектирование внутри границ земельного участка (внутренние газопроводы)</i>					
	протяженность до 100 м	Спр до 100	руб./ед.	6 163	
2	Стандартизованная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	906 263
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		942 156
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		982 650
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		1 058 586
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 112 070		
	диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 112 070	
3	Стандартизованная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг})	<i>установка отдельно (с устройством ограждения, молниезащиты, заземления)</i>			
		пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./м ³	5 689
		пропускной способностью 11 - 20 м ³ /час	Спрг до 11 - 20 м ³ в час		3 910
		пропускной способностью 21 - 31 м ³ /час	Спрг до 21 - 31 м ³ в час		3 318
		пропускной способностью 32 - 49 м ³ /час	Спрг до 32 - 49 м ³ в час		2 102
		<i>установка на фасаде объекта капитального строительства (при наличии молниезащиты и заземления объекта капитального строительства)</i>			
		пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./м ³	3 948
		пропускной способностью 11 - 20 м ³ /час	Спрг до 11 - 20 м ³ в час		3 040
пропускной способностью 21 - 31 м ³ /час	Спрг до 21 - 31 м ³ в час	2 756			
пропускной способностью 32 - 49 м ³ /час	Спрг до 32 - 49 м ³ в час	1 747			
4	Стандартизованная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	<i>наружная установка (при подземной прокладке газопровода)</i>			
		25 мм	Соу до 25 мм	руб./ед.	7 744
		32 мм	Соу 26 - 56 мм		9 738
		57 мм	Соу 57 - 76 мм		12 435
		<i>наружная установка (при надземной прокладке газопровода)</i>			
		25 мм	Соу до 25 мм	руб./ед.	1 363
32 мм	Соу 26 - 56 мм	1 756			
57 мм	Соу 57 - 76 мм	3 127			
5	Стандартизованная тарифная	диаметром 11 - 15 мм	С ^г _{окс} 11 - 15 мм	руб./км	756 759

	ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^r$)	диаметром 16 - 20 мм	$C_{окс}^r$ 16 - 20 мм		776 681
		диаметром 21 - 25 мм	$C_{окс}^r$ 21 - 25 мм		829 644
		диаметром 26 - 32 мм	$C_{окс}^r$ 26 - 32 мм		903 015
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)	<i>внутренняя установка (без стоимости прибора учета)</i>			
		диаметром до 50 мм	Спу до 50 мм	руб./ед.	1 479
		<i>наружная установка (без стоимости прибора учета)</i>			
		диаметром до 50 мм	Спу до 50 мм	руб./ед.	4 332

Примечание:

¹ - 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.

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 15.12.2020 № 43/353

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Газ-Гарант»,
(НДС не облагается; в ценах 2021 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные надземные и внутренние газопроводы)</i>			
		протяженность до 25 м	Спр до 25	руб./ед.	10 990
		протяженность от 26 м до 100 м	Спр 26 - 100		13 828
		<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные подземные 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 надземные газопроводы)</i>			
		протяженность до 25 м	Спр до 25	руб./ед.	5 018
		протяженность от 26 м до 100 м	Спр от 26 м до 100 м	руб./ед.	7 856
		<i>проектирование внутри границ земельного участка (наружные подземные 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 ^г)	<i>надземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	860 017
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		1 332 996
<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>					
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	987 397		
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 11 - 20 м ³ в час	руб./куб. метр	3 807
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	<i>наружная установка (при подземной прокладке газопровода)</i>			
25 мм	Соу до 25 мм	руб./ед.	12 439		
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г окс})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г окс} 11 - 15 мм	руб./км	794 170
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{г окс} 16 - 20 мм		838 815
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{г окс} 21 - 25 мм		890 736
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{ну})	<i>внутренняя установка (без стоимости прибора учета)</i>			
		диаметром до 50 мм	Спу до 50 мм	руб./ед.	1 413
		<i>наружная установка (без стоимости прибора учета)</i>			
диаметром до 50 мм	Спу до 50 мм	руб./ед.	5 840		

Примечание:

¹ - 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.

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 5
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 15.12.2020 № 43/353

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:

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

где:

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

$l_{3,j}$ - 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), м³ 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 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/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 № 6
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 15.12.2020 № 43/353

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

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

где:

l^{Γ} - 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.

