



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2022

№ 46/452

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2023 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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 22.12.2022 № 46 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, 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), или 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 - 4.

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 № 5 - 8.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 9.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 10.

5. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант» представлять в Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций, и об объемах фактически присоединенной мощности, не позднее 45 дней с окончания отчетного года.

6. Признать утратившими силу:

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52/490 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2022 год»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.04.2022 № 9/18 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52/490»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.06.2022 № 16/34 «О внесении изменений в

постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52/490».

7. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2023 и подлежит опубликованию.

Первый заместитель директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области



Н.Н.Курпан

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»
(без учета НДС; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	наземная (надземная)		
		диаметром до 100 мм		
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.
		диаметром более 101 мм		
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.
		подземная		
		диаметром до 100 мм		
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	
		протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000	
		протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000	
протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001-3000			
диаметром более 101 мм				
протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.		
протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500			
протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000			
протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000			
наземная (надземная) прокладка				
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (C2ik)	наземная (надземная) прокладка		
		диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./км.
		диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм	
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм	
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм	
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм	
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм	
		диаметром 426 - 529 мм	C2 426-529 мм	
		подземная прокладка		
		диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./км
		диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм	
			2 851 778	
			7 073 000	

		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		7 368 333		
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		9 219 866		
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		6 137 842		
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		10 963 590		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	1 959 076		
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 975 197		
		диаметром 160-224 мм	C3 160-224 мм		3 069 537		
		диаметром 225-314 мм	C3 225-314 мм		7 217 923		
		диаметром 315-399 мм	C3 315-399 мм		13 001 767		
	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)						
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	руб./км	6 489 419		
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		7 028 964		
		диаметром 160-219 мм	C4 160-219 мм		7 396 976		
			пропускной способностью до 40 м3/час	C5 до 40 м3/час	руб./куб. метр	17 868	
	пропускной способностью 40-99 м3/час	C5 40-99 м3/час	8 082				
	пропускной способностью 100-399 м3/час	C5 100-399 м3/час	3 169				
	пропускной способностью 400-999 м3/час	C5 400-999 м3/час	1 587				
		пропускной способностью 3000-3999 м3/час	C5 3000-3999 м3/час		407		
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)						
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 353		
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		4 353		
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		4 353		
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		4 353		
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		4 353		
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		4 353		
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		4 353		
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		4 353		
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		6 434		
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	руб./ед.	6 434			
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		6 434			
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		6 434			
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		6 434			
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		6 434			
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		6 434			
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше	6 434				
	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	руб./ед.	4 353			
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		4 353			

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	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	руб./ед.	4 353
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		4 353
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		4 353
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		4 353
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		4 353
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		4 353
	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	руб./ед.	6 434
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		6 434
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		6 434
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		6 434
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		6 434
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		6 434
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		6 434
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		6 434
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 480
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		6 480
	диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм		6 480
	диаметром 225-314 мм	C7.1 225-314 мм		6 480
	диаметром 315-399 мм	C7.1 315-399 мм		6 480
	диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше		6 480
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 480
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		6 480
	диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм		6 480
	диаметром 225-314 мм	C7.1 225-314 мм		6 480
	диаметром 315-399 мм	C7.1 315-399 мм		6 480
	диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше		6 480
	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	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 689
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		6 437
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм		14 190
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм		19 142
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм		31 006
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм		48 489
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм		71 024
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		104 935
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	16 105

Заявителя и существующего или вновь построенного стального 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) (C7.2)	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		12 929	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм		21 065	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм		24 214	
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм		39 321	
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм		58 877	
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм		83 373	
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		119 898	
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм		3 899	
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		5 493	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	руб./ед.	5 186	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм		5 723	
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм		30 745	
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм		48 228	
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм		70 763	
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		104 673	
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм		5 634	
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		12 590	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм		7 329	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	руб./ед.	23 345	
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм		36 370	
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм		55 926	
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм		80 421	
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		116 947	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм		11 624	
	диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм		11 359	
	диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм		19 337	
	диаметром 225-314 мм	C7.2 225-314 мм		24 815	
	диаметром 315-399 мм	C7.2 315-399 мм	руб./ед.	90 208	
	диаметром 400 мм и выше	C7.2 400 мм и выше		152 307	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)				
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм		5 337	
	диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм		7 351	
	диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм		9 143	
	диаметром 225-314 мм	C7.2 225-314 мм		14 060	
	диаметром 315-399 мм	C7.2 315-399 мм		30 608	
	диаметром 400 мм и выше	C7.2 400 мм и выше		152 307	

Департамент государственного регулирования

Документ



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2023 года)

1	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.	5 022
		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.	2 615
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		4 435
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		4 271
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		4 102
		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.	3 890
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
2	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-м способом врезки сети газопотребления	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.	5 071
		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.	3 114
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		7 467
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 284
		диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		7 678
		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.	4 232
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			

Заявитель и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозный газопровод или газопровод основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)		
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.
			5 470
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	руб./ед.
			7 053
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	руб./ед.
			4 807

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 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

		наземная (надземная)		
		диаметром до 100 мм	протяженность до 100 м	руб./ед.
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	протяженность от 101 до 500 м		15 587
		подземная		60 780
		диаметром до 100 мм		
		протяженность до 100 м		25 978
		протяженность от 101 до 500 м		101 301
		протяженность от 501 до 1000 м		153 877
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и k-того типа прокладки (C2ik)	протяженность от 1001 до 2000 м		217 394
		диаметром более 101 мм		
		протяженность до 100 м		28 864
		протяженность от 101 до 500 м		112 556
		наземная (надземная) прокладка		
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3i)	диаметром 50 мм и менее		1 950 396
		диаметром 109 мм и менее		1 071 246
		диаметром 110-159 мм		1 248 735
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n)	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)		
		диаметром 109 мм и менее		5 444 338
		диаметром 110-159 мм		7 710 885
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	пропускной способностью до 40 м³/час		6 625
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной 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		6 389

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 стального 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) (C7.2)	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	6 389
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	6 389
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм	6 389
	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	6 389
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	6 389
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	6 389
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм	6 389
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	5 583
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм	5 583
	диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм	5 583
	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	C7.2 до 100 мм	6 768
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	8 225
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	9 987
Примечание: ГРО - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	9 987
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)		
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	14 784
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	14 784
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	14 784
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	14 784
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
	диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	6 462
	диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм	6 462
	диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм	8 460

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 № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газспецстрой»
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	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 стального 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) (C7.2)			
			диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм
			руб./ед.	12 131
				при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)



Приложение № 5
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для АО «Газпром газораспределение Владимир»
(без учета НДС; в ценах 2023 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр}) <1>		Спр	руб./ед.	19 633
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	2 120 088
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 168 000
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 384 000
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 551 187
		подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов			
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 614 333
		диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 791 333
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C ^{прг}) <2>	пропускной способностью до 10 м³/час	Спрг до 10 м³ в час	руб./шт	39 253
		пропускной способностью 11 - 20 м³/час	Спрг до 11 - 20 м³ в час		50 529
		пропускной способностью 21 - 31 м³/час	Спрг до 21 - 31 м³ в час		62 933
		пропускной способностью 32 - 49 м³/час	Спрг до 32 - 49 м³ в час		78 833
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{оу})	Соу	руб./ед.	11 100	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C ^{г_окс})	диаметром 11 - 15 мм	C ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 701 000
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		1 881 000
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 045 000
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		2 208 600
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу}) <2>	Спу	руб./ед.	3 403	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (C ^{гио}) <2>	установка газового котла <3>	C ^{гио}	руб./ед.	6 581
		установка плиты газовой бытовой трех-четырехкомфорочной и более			2 174
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной			1 801
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)			8 393
		установка иного газового оборудования (сигнализатор загазованности)			4 500

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;

² – без учета стоимости оборудования;

³ – в том числе установка иного газового оборудования (газовый конвектор, газогенератор, горелка в печь и пр.).

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



Приложение № 6
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2023 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	Спр	руб./ед.	15 765
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>		
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км
		диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм	1 023 534
		<i>подземная прокладка стальных газопроводов</i>		
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км
		диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм	1 161 921
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	Соу	руб./ед.	937 027
4	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г_оке})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г_оке} 11 - 15 мм	руб./км
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{г_оке} 16 - 20 мм	712 973
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{г_оке} 21 - 25 мм	789 583
5	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу})	Спу	руб./ед.	1 334 375
				2 963

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 № 7
к постановлению Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Газ-Гарант»,
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}) <1>	Спр	руб./ед.	21 300
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>		
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм	1 628 816
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>		
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм	1 039 162
		пропускной способностью до 10 м3/час	Спрг до 10 м3 в час	1 919 624
		пропускной способностью 11 - 20 м3/час	Спрг 11-20 м3 в час	руб./шт.
		пропускной способностью 21 - 31 м3/час	Спрг 21-31 м3 в час	
		пропускной способностью 32 - 49 м3/час	Спрг 32-49 м3 в час	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{ou})	Соу	руб./ед.	27 300
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{окс}$)	диаметром 11 - 15 мм	$C^{окс}$ 11 - 15 мм	руб./км
		диаметром 16 - 20 мм	$C^{окс}$ 16 - 20 мм	1 776 581
		диаметром 21 - 25 мм	$C^{окс}$ 21 - 25 мм	1 992 091
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)	Спу	руб./ед.	2 151 542
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гио}$), <2>	установка газового котла настенного	Сгио	руб./ед.
		установка газового котла напольного		7 879
		установка газовой колонки (водонагревателя)		7 879
		установка плиты газовой бытовой трех-четырёхкомфорочной и более		6 862
		установка иного газового оборудования (сигнализатор загазованности)		1 345
				3 508

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;

² – без учета стоимости оборудования.

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



Приложение № 8
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Газспецстрой»,
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр}) <1>	Спр	руб./ ед.	21 640		
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов				
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 738 007	
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 075 221	
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 075 221	
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 075 221	
		подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов				
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 625 000	
		диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 800 000	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C ^{прг}) <2>	пропускной способностью до 10 м³/час	Спрг до 10 м³ в час	руб./шт.	10 825	
		пропускной способностью 11 - 20 м³/час	Спрг до 11 - 20 м³ в час		21 651	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{оу})	Соу	руб./ед.	11 560		
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C ^{г_окс})	диаметром 11 - 15 мм	C ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 720 500	
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		1 808 400	
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 063 000	
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		2 222 000	
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу}) <2>	Спу	руб./ед.	2 810		
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (C ^{гио}) <2>	установка газового котла <3>		Сгио	руб./ед.	8 037
		установка плиты газовой бытовой трех-четырехкомфорочной и более				1 847
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной				1 542
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)				7 269
		установка иного газового оборудования (сигнализатор загазованности)				4 654

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;

2 - без учета стоимости оборудования.

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



Приложение № 9
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

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:

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

где:

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

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового прохода 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) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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 утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом 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 № 10
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

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

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

где:

$C^{\text{пр}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

C^{Γ} – размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

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;

$C^{\text{прг}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

$C^{\text{оу}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

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

$C_{\text{окс}}^{\Gamma}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

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

$C^{\text{пу}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

$C^{\text{гио}}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования.

