



МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Министерство государственного регулирования цен и тарифов
Владимирской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«24» 12 2024 г.

Номер государственной регистрации

№ МГРЦТ 2024-495

ПРИКАЗ

24.12.2024

№ 55/495

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2025 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 Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2024 № 55 приказываю:

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 № 1-3.

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 № 4-6.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 7.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 8.

5. Установленные п.1 - п.4 настоящего приказа стандартизированные тарифные ставки распространяются на взаиморасчеты с потребителями ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант», ООО «Региональные газовые системы».

6. Поручить ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант», ООО «Региональные газовые системы» 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.

7. Признать утратившими силу с 01.01.2025:

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2024 год»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.01.2024 № 4/6 «О внесении изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.02.2024 № 7/14 «О внесении изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.03.2024 № 8/16 «О внесении изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 21.03.2024 № 10/20 «О внесении изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.04.2024 № 13/31 «О внесении изменения в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 27.06.2024 № 22/86 «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 02.07.2024 № 22/96 «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.12.2024 № 49/254 «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.12.2023 № 54/495».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025 и подлежит опубликованию.

Первый заместитель Министра



Н.Н. Курпан

Приложение № 1
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2025 года)**

1	Стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (C ₀)		руб./ед.	2 427	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных проектированием газопровода (C _{1link})	подземная			
		диаметром до 100 мм			
	протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	20 872	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C _{3j})	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	792 226
4	Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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 Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	5 719
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		4 787
		<i>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 192
		<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 880
		<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 927
		<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	7 768
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		7 973
		<i>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 426
<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>					
диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	8 136		
<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</i>					
диаметром 109 мм и	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	5 901		

проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	менее			
--	-------	--	--	--

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 № 2
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»
(без учета НДС; упрощенная система налогообложения, плательщик НДС 5%;
в ценах 2025 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.	18 753
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		73 128
		подземная			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	31 255
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		121 880
		протяженность от 501 до 1000 м	C1 501-1000		185 138
		протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001-2000		261 558
диаметром более 101 мм					
протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	34 728		
протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		135 423		
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.	2 168 082
		диаметром 51-100 мм	C2 51-100		
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	1 596 412
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		2 027 355
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	C4 до 109 мм	руб./км	6 966 418
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования	пропускной способностью до 40 м3/час	C5 до 40 м3/час	руб./куб. метр	7 303

	(C5m)				
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	8 896
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		8 896
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		8 896
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		8 896
		<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	8 896
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		8 896
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		8 896
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		8 896
		<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	7 860
		диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		7 860
		диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм		7 860
	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)	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	7 328
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		8 905
диаметром 159 - 218 мм		C7.2 159-218 мм	10 814		
диаметром 219 - 272 мм		C7.2 219-272 мм	10 814		
<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>					
диаметром 100 мм и менее		C7.2 до 100 мм	руб./ед.	16 030	
диаметром 101 - 158 мм		C7.2 101-158 мм		16 030	
диаметром 159 - 218 мм		C7.2 159-218 мм		16 030	
диаметром 219 - 272 мм		C7.2 219-272 мм		16 030	
<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</i>					
диаметром 109 мм и менее		C7.2 до 109 мм	руб./ед.	6 997	
диаметром 110-159 мм		C7.2 110-159 мм		6 997	
	диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм	руб./ед.	9 160	
Для документов					



Приложение № 3
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Региональные газовые системы»
(без учета НДС; в ценах 2025 года)

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	3 754
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		3 754
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		3 754
	<i>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 569
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		6 569
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		6 569
	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	3 754
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		3 754
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		3 754
	<i>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 569
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		6 569
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		6 569
	<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, выше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 569
диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм	6 569		
диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм	6 569		
<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</i>				
диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 569	
диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм		6 569	
диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм		6 569	
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 120
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		5 834
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		7 662
	<i>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>			
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	8 711
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 933
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		9 996
	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>			

<p>осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p>	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 121	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		5 835	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		9 997	
	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.	6 610	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		7 708	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		9 169	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	5 146	
	диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		8 560	
	диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		10 643	
	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.	5 146	
	диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		8 560	
	диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		10 643	



Приложение № 4
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2025 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)**

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>		Спр	руб./ед.	16 100
Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 340 149
	диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 419 678
	подземная прокладка стального газопровода			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 459 656
	диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 553 228
	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов			
	диаметром 32 мм и менее	Сг до 32 мм	руб./км	708 724
диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм	772 181		
Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})		Соу	руб./ед.	1 936
Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 036 062
	диаметром 16 - 20 мм	С ^{г_окс} 16 - 20 мм		1 103 057
	диаметром 21 - 25 мм	С ^{г_окс} 21 - 25 мм		1 195 291
Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) <2>		Спу	руб./ед.	1 241
Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гио}) <2>	установка газового котла настенного <3>	Сгио	руб./ед.	9 970
	установка газового котла напольного <3>			10 053
	установка газовой плиты			1 910
	установка иного газового оборудования (проточного водонагревателя)			8 071

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.).

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

Приложение № 5
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Газ-Гарант»**

(без учета НДС; упрощенная система налогообложения, плательщик НДС 5%; в
ценах 2025 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.	19 320	
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	2 168 082
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 168 082
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		1 050 427
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 596 412
диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм	1 363 641			
диаметром 64-90 мм	Сг 64-90 мм	1 257 837			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./шт.	28 219
		пропускной способностью 11-20 м ³ /час	Спрг 11-20 м ³ в час		
		пропускной способностью 21-31 м ³ /час	Спрг 21-31 м ³ в час		
		пропускной способностью 32-49 м ³ /час	Спрг 32-49 м ³ в час		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	Соу	руб./ед.	1 399	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г_оки})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г_оки} 11 - 15 мм	руб./км	1 846 587
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{г_оки} 16 - 20 мм		2 409 791
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{г_оки} 21 - 25 мм		1 003 150
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}), <2>	Спу	руб./ед.	4 764	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гио}), <2>	установка газового котла (колонки) настенного <3>	Сгио	руб./ед.	10 773
		установка газового котла (колонки) напольного <3>			10 773
		установка иного газового оборудования (водонагревателя)			9 685
		установка газовых плит бытовых трех-четырёхкомфорочных и более			1 389

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 приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Региональные газовые системы»
(без учета НДС; в ценах 2025 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.	15 315	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	2 191 847
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 268 485
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 406 433
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 583 978
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	2 828 050		
диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм		3 144 680		
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг) <2>	пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./шт.	49 680
		пропускной способностью 11-20 м ³ /час	Спрг 11-20 м ³ в час		58 194
		пропускной способностью 21-31 м ³ /час	Спрг 21-31 м ³ в час		65 142
		пропускной способностью 32-49 м ³ /час	Спрг 32-49 м ³ в час		71 886
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{оу})	Соу	руб./ед.	2 329	
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	1 681 242
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		2 150 578
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 076 988
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		2 188 028
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу}), <2>	Спу	руб./ед.	3 970	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио), <2>	монтаж котла <3>	Сгио	руб./ед.	8 978
		установка газовых плит бытовых трех-четырёхконфорочных и более			1 910
		установка газовых плит бытовых двухконфорочных			1 560
		установка водонагревателей проточных			8 071

Примечание:

1 - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего



Приложение № 7
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

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:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{Гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

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

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового 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;

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.



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 № 8
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 24.12.2024 № 55/495

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.

