



**МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
27 11 2025 г.
Номер государственной регистрации № МГРЦТ 2025-136

27.11.2025

№ 43/136

*Об установлении стандартизированных
тарифных ставок и формул определения
платы за технологическое присоединение
к газораспределительным сетям на 2026 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 27.11.2025 № 43 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 01.01.2026:

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2024 № 55/495 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2025 год»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 04.02.2025 № 2/8 «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2024 № 55/495»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 26.06.2025 № 24/96 «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2024 № 55/495».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026 и подлежит опубликованию.

Министр



М.С.Новоселова

Приложение № 1
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/136

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ЗАО «Радугазэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2026 года)**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)				руб./ед.	2 558
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	надземная			руб./ед.	
	диаметром до 100 мм				
	протяженность до 100 м	C1 до 100			26 025
	подземная				
	диаметром до 100 мм				
	протяженность до 100 м	C1 до 100			26 459
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500			29 496
	диаметром более 101 мм				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C2ik)	надземная прокладка			руб./км	
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм			1 458 847
	диаметром 51 - 100 мм	C2 51 - 100 мм			2 287 130
	подземная прокладка				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм		руб./км	1 584 692
	диаметром 51 - 100 мм	C2 51 - 100 мм			2 615 792
	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм			910 980
	диаметром 110 - 159 мм	C3 110 - 159 мм			2 115 861
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	5 984 315
	диаметром 110 - 159 мм	C4 110 - 159 мм			6 998 490
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	пропускной способностью до 40 м³/час	C5 до 40 м³/час		руб./куб. метр	38 208
	пропускной способностью 40 - 99 м³/час	C5 40 - 99 м³/час			17 631
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	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.	5 784
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм			6 127
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм			6 127
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм			4 694
	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.	5 427
	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.	7 446
	диаметром 101-158 мм	C7.1 101-158 мм		7 446
	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.	7 446
	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.	4 954
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		7 446
	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-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) (C7.2)	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	руб./ед.	7 868
диаметром 101 - 158 мм		C7.2 101 - 158 мм		5 204
диаметром 159 - 218 мм		C7.2 159 - 218 мм		5 869
диаметром 219 - 272 мм		C7.2 219 - 272 мм		8 772
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.	5 428
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.	5 829
диаметром 101-158 мм		C7.2 101-158 мм		9 462
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.	10 652
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.	6 464
диаметром 110-159 мм		C7.2 110-159 мм		10 023

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 27.11.2025 № 43/136

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»
(упрощенная система налогообложения, плательщик НДС 5%; в ценах 2026 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)			руб./ед.	2 656
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных проектированием газопровода (C1ink)	наземная (надземная)			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	20 598
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		80 321
		подземная			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	34 329
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		133 869
		протяженность от 501 до 1000 м	C1 501-1000		203 348
		протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001-2000		287 285
		диаметром более 101 мм			
протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	38 144		
протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		148 743		
3	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.	2 542 929
		диаметром 51-100 мм	C2 51-100		2 033 752
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	1 852 875
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		2 304 802
5	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	6 986 303
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		9 358 346
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,	пропускной способностью до 40 м3/час	C5 до 40 м3/час	руб./куб. метр	6 757

	связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)				
7	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	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	10 215
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		10 215
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		10 215
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		10 215
		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.	10 215
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		10 215
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		10 215
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		10 215
		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.	8 891
		диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		8 891
		диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм		8 891
	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)	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.	8 083
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		9 823
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм		9 823
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм		11 928
		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	руб./ед.	17 204
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм		17 204
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм		17 204
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм		17 204
		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.	7 718
		диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм		7 718
		диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм	руб./ед.	10 104



Приложение № 3
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/136

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ООО «Региональные газовые системы»
(без учета НДС; в ценах 2026 года)

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 020
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		4 020
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		4 020
	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	руб./ед.	6 755
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 755
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 755
	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.	4 020
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		4 020
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		4 020
	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.	6 755
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 755
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 755
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, выше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 755
	диаметром 110 - 159 мм	C7.1 110 - 159 мм		6 755
	диаметром 160 - 224 мм	C7.1 160 - 224 мм		6 755
	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.	6 755
	диаметром 110 - 159 мм	C7.1 110 - 159 мм		6 755
	диаметром 160 - 224 мм	C7.1 160 - 224 мм		6 755
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газопотребления основного абонента посредством	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.	5 214
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		6 039
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		8 269
	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.	8 269
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		9 001
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		10 366
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			

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 к-м типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C _{7,2})	диаметром 100 мм и менес	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 214
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		6 039
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		9 974
	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.	6 665
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		7 851
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		9 589
	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.	6 663
	диаметром 110 - 159 мм	C7.2 110 - 159 мм		6 610
	диаметром 160 - 224 мм	C7.2 160 - 224 мм		8 008
	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.	6 663
	диаметром 110 - 159 мм	C7.2 110 - 159 мм		6 610
	диаметром 160 - 224 мм	C7.2 160 - 224 мм		8 008



Приложение № 4
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/136

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2026 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.	16 292
Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^с)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 311 466
	диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 351 400
	диаметром 39-45 мм	Сг 39-45 мм		1 331 705
	подземная прокладка стального газопровода			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 474 322
	диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 528 636
	диаметром 39-45 мм	Сг 39-45 мм		1 478 942
	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов			
	диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	804 844
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм	857 054		
Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})		Соу	руб./ед.	2 515
Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	диаметром 11 - 15 мм	С ^г _{окс} 11 - 15 мм	руб./км	982 997
	диаметром 16 - 20 мм	С ^г _{окс} 16 - 20 мм		1 044 869
	диаметром 21 - 25 мм	С ^г _{окс} 21 - 25 мм		1 165 722
	диаметром 26 - 32 мм	С ^г _{окс} 26 - 32 мм		1 207 182
Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) <2>		Спу	руб./ед.	1 236
Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гпо}) <2>	установка газового котла настенного <3>	Сгпо	руб./ед.	9 280
	установка газового котла напольного <3>			9 280
	установка газовой плиты			1 771
	установка иного газового оборудования (проточного водонагревателя)			9 515

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 № 5
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/136

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

(упрощенная система налогообложения, плательщик НДС 5%; в ценах 2026 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.	19 551	
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	2 542 929
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 006 185
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 542 929
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		1 053 425
		подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов			
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 852 875
		диаметром 33-63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 605 534
		диаметром 64-90 мм	Сг 64 - 90 мм		1 261 428
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	пропускной способностью до 10 м3/час	Спрг до 10 м3 в час	руб./шт.	30 818
		пропускной способностью 11-20 м3/час	Спрг 11-20 м3 в час		
		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 ^{от})	Соу	руб./ед.	1 522	
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	1 851 811
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		2 180 023
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		1 006 014
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		1 006 185
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу}), <2>	Спу	руб./ед.	4 397	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио), <2>	установка газового котла (колонки) настенного <3>	Сгио	руб./ед.	8 352
		установка газового котла (колонки) напольного <3>			8 352
		установка иного газового оборудования (водонагревателя)			9 155
		установка газовых плит бытовых трех-четырехкомфорочных и более			1 436

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 27.11.2025 № 43/136

**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 2026 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.	16 292	
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	2 345 276	
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 427 279	
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 574 883	
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 764 856	
		подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов				
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	2 992 540	
диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм	3 073 808				
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	пропускной способностью до 10 м3/час	Спрг до 10 м3 в час	руб./шт.	52 450	
		пропускной способностью 11-20 м3/час	Спрг 11-20 м3 в час		62 268	
		пропускной способностью 21-31 м3/час	Спрг 21-31 м3 в час		69 702	
		пропускной способностью 32-49 м3/час	Спрг 32-49 м3 в час		76 918	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{от})		Соу	руб./ед.	2 492	
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	1 798 929	
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		2 298 148	
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 222 377	
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		2 341 190	
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{пу}), <2>		Спу	руб./ед.	4 346	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио), <2>	монтаж котла <3>		Сгио	руб./ед.	8 805
		установка газовых плит бытовых трех-четырехконфорочных и более				2 030
		установка газовых плит бытовых двухконфорочных				1 512
		установка водонагревателей проточных				8 636

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 № 7
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/136

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), м^3 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 № 8
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/136

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.

