



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

ПРИКАЗ

Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
РЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
«27» 11 2025 г.
Номер государственной регистрации № МГРЦТ 2025-137

27.11.2025

№ 43/137

*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 приложению № 1.

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

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

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

5. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», 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 утратившим силу с 01.01.2026 приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2024 № 55/494 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2025 год».

7. 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 № 43/137

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

1	Стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀)	руб./ед.	3 170
2	наземная (надземная)		
	диаметром до 100 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	15 815
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	63 324
	диаметром более 101 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	14 116
	подземная		
	диаметром до 100 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	77 705
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	196 985
	протяженность от 501 до 1000 м	C1 501 - 1000	404 977
	протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001 - 2000	690 078
3	наземная (надземная) прокладка		
	диаметром до 100 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	100 647
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	135 155
	протяженность от 501 до 1000 м	C1 501 - 1000	400 833
	протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001 - 2000	228 772
	протяженность от 2001 до 3000 м	C1 2001 - 3000	272 601
	подземная прокладка		
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	7 126 218
	диаметром 51 - 100 мм	C2 51 - 100 мм	6 012 629
	диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм	12 860 577
	диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм	10 010 183
	диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм	9 283 615
	диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм	32 816 677
	подземная прокладка		
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	13 272 587

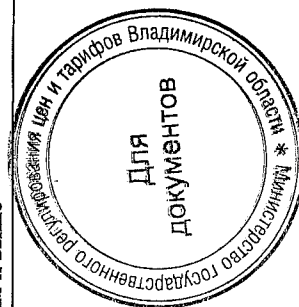
		диаметром 51 - 100 мм	C2 51 - 100 мм		11 973 773
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм		16 085 284
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм		7 736 884
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм		12 512 922
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм		32 816 677
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		3 280 136
		диаметром 110 - 159 мм	C3 110 - 159 мм		3 132 733
		диаметром 160 - 224 мм	C3 160 - 224 мм		5 162 476
		диаметром 225 - 314 мм	C3 225 - 314 мм		8 861 140
		диаметром 315 - 399 мм	C3 315 - 399 мм		53 642 647
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3i)	полнетиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			руб./км
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n)	диаметром 109 мм и менее			руб./км
		диаметром 110 - 159 мм	C4 110 - 159 мм		10 009 445
		диаметром 160 - 219 мм	C4 160 - 224 мм		14 986 904
		пропускной способностью до 40 м³/час	C5 до 40 м³/час		20 147 616
		пропускной способностью 40 - 99 м³/час	C5 40 - 99 м³/час		39 439
		пропускной способностью 100 - 399 м³/час	C5 100 - 399 м³/час		16 473
		пропускной способностью 400 - 999 м³/час	C5 400 - 999 м³/час		4 389
		пропускной способностью 2000-2999 м³/час	C5 2000-2999 м³/час		2 388
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)				руб./куб. метр
					537
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			руб./ед.
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		6 135
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 135
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 135
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		6 135
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		6 135
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		6 135
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		6 135
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		6 135
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			руб./ед.
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		10 169
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		10 169
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		10 169
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		10 169
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		10 169

диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		10 169
	диаметром 426 - 529 мм		
	диаметром 530 мм и выше		
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.	6 135
диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 135
диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 135
диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		6 135
диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		6 135
диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		6 135
диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		6 135
диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		6 135
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.	10 169
диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		10 169
диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		10 169
диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		10 169
диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		10 169
диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		10 169
диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		10 169
диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		10 169
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.	10 169
диаметром 110 - 159 мм	C7.1 110 - 159 мм		10 169
диаметром 160 - 224 мм	C7.1 160 - 224 мм		10 169
диаметром 225 - 314 мм	C7.1 225 - 314 мм		10 169
диаметром 315 - 399 мм	C7.1 315 - 399 мм		10 169
диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше		10 169
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.	10 169

		диаметром 110 - 159 мм	C7.1 110 - 159 мм		10 169
		диаметром 160 - 224 мм	C7.1 160 - 224 мм		10 169
		диаметром 225 - 314 мм	C7.1 225 - 314 мм		10 169
		диаметром 315 - 399 мм	C7.1 315 - 399 мм		10 169
		диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше		10 169
		<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		6 062
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		21 026
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		35 026
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		44 034
		диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		56 694
		диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		77 664
		диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм		95 411
		диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		138 756
		<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	C7.2 до 100 мм		20 862
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		30 285
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		17 808
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		48 162
		диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		14 075
		диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		82 739
		диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм		101 085
		диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		144 599
		<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		4 183
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		10 387
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		19 469
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		8 055
		диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		56 694
		диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		77 664
		<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		4 183
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		10 387
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		19 469
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		8 055
		диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		56 694
		диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		77 664
		<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	C7.2 до 100 мм		4 183
		диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		10 387
		диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		19 469
		диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		8 055
		диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		56 694
		диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		77 664

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 проведение пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)

	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм		95 411
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		138 756
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.	5 743
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		11 993
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		28 320
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		48 162
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		60 692
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		82 739
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм		101 085
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		144 599
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.	12 865
	диаметром 110 - 159 мм	C7.2 110 - 159 мм		15 780
	диаметром 160 - 224 мм	C7.2 160 - 224 мм		28 241
	диаметром 225 - 314 мм	C7.2 225 - 314 мм		38 143
	диаметром 315 - 399 мм	C7.2 315 - 399 мм		99 910
	диаметром 400 мм и выше	C7.2 400 мм и выше		145 752
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.	7 450
	диаметром 110 - 159 мм	C7.2 110 - 159 мм		9 137
	диаметром 160 - 224 мм	C7.2 160 - 224 мм		20 667
	диаметром 225 - 314 мм	C7.2 225 - 314 мм		35 512
	диаметром 315 - 399 мм	C7.2 315 - 399 мм		49 254
	диаметром 400 мм и выше	C7.2 400 мм и выше		145 752



Приложение № 2
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/137

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 2026 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{спр}) <1>	Спр	руб./ед.	16 292	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^с)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	3 538 487
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		3 790 340
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		4 023 115
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		3 767 296
		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 (C ^{спрг}) <2>	пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./шт	52 450
		пропускной способностью 11 - 20 м ³ /час	Спрг до 11 - 20 м ³ в час		63 956
		пропускной способностью 21 - 31 м ³ /час	Спрг до 21 - 31 м ³ в час		76 612
		пропускной способностью 32 - 49 м ³ /час	Спрг до 32 - 49 м ³ в час		97 321
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{су})	Су	руб./ед.	3 267	
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	1 952 152
		диаметром 16 - 20 мм	C ^{г_окс} 16 - 20 мм		2 298 148
		диаметром 21 - 25 мм	C ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 466 967
		диаметром 26 - 32 мм	C ^{г_окс} 26 - 32 мм		2 585 693
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>	установка газового котла <3>	Сгио	руб./ед.	9 280
		установка плиты газовой бытовой трех-четырехкомфорочной и более			2 030
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной			1 512
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)			9 959

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.).

Состав работ по установке котла входят:

- установка котла на стену (пол);
- установка и заделка креплений;
- присоединение котла к газопроводу.

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



Приложение № 3
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/137

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 ($P_{\text{ТП}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений п. 18 Методических указаний:

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

где:

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

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового ровода 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 № 4
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 27.11.2025 № 43/137

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.

