



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2025 № 437

Об установлении стандартизованных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденным постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Смоленск», заключения Экспертного совета Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 24.12.2025 № 311

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области постановляет:

1. Установить на 2026 год стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск», кроме

случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более $0,3 \text{ МПа}$, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бесстрапшевым способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемого без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, а также кроме установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим присоединением) к газораспределительной сети на 2026 год согласно приложению 1;
- определяющие размер платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка Заявителя на 2026 год согласно приложению 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и действует по 31 декабря 2026 года.

И.о. министра

О.Ф. Бонадысов

Приложение 1
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 29.12.2025 № 437

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим присоединением) к газораспределительной сети на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	C_0 – на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	2 672
2.	C_1 – на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода		
2.1.	Надземный способ прокладки газопровода:		
2.1.1.	диаметром менее 100 мм:		
2.1.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	19 549
2.1.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	53 985
2.1.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	167 101
2.1.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	207 223
2.1.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	261 256
2.1.2.	диаметром 101 мм и более:		
2.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	41 378
2.1.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	90 902
2.1.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	251 582
2.1.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	269 390
2.1.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	339 632
2.2.	Подземный способ прокладки газопровода:		
2.2.1.	диаметром менее 100 мм:		
2.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	25 426
2.2.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	57 765
2.2.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	112 178
2.2.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	207 223
2.2.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	261 256
2.2.2.	диаметром 101 мм и более:		
2.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	41 807
2.2.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	81 987
2.2.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	152 298
2.2.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	269 390
2.2.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	339 632

1	2	3	4
3.	C ₂ – на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода		
3.1.	Наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 433 223
3.1.2.	51-100 мм	руб./км	2 564 789
3.1.3.	101-158 мм	руб./км	2 700 963
3.1.4.	159-218 мм	руб./км	3 612 375
3.1.5.	219-272 мм	руб./км	4 234 100
3.2.	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 433 223
3.2.2.	51-100 мм	руб./км	2 564 789
3.2.3.	101-158 мм	руб./км	2 700 963
3.2.4.	159-218 мм	руб./км	3 612 375
3.2.5.	219-272 мм	руб./км	4 234 100
4.	C ₃ – на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 714 780
4.2.	110-159 мм	руб./км	2 866 256
4.3.	160-224 мм	руб./км	3 579 306
4.4.	225-314 мм	руб./км	4 876 971
4.5.	315-399 мм	руб./км	8 119 157
5.	C ₄ – на покрытие расходов, связанных со строительством газопровода бесстраничным способом		
5.1.	Строительство полиэтиленового газопровода в грунтах I и II группы диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее	руб./км	4 729 856
5.1.2.	110-159 мм	руб./км	7 074 101
5.1.3.	160-224 мм	руб./км	13 425 047
6.	C ₅ - на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа:		
6.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	12 814
6.2.	40-99 м ³ /час	руб./м ³	4 346
6.3.	100-399 м ³ /час	руб./м ³	2 468
6.4.	400-999 м ³ /час	руб./м ³	1 737
6.5.	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	1 522
6.6.	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	434
6.7.	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	349
7.	C ₇ – на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента		

1	2	3	4
7.1.	С _{7.1} – ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 404
7.2.	С _{7.2} – 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):		
7.2.1.	Стального газопровода		
7.2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	13 229
7.2.1.1.1.2.	108-158 мм	руб.	13 229
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм	руб.	13 229
7.2.1.1.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	13 229
7.2.1.1.2.2.	108-158 мм	руб.	13 229
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм	руб.	13 229
7.2.1.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
7.2.1.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	13 229
7.2.1.2.1.2.	159-218 мм	руб.	13 229
7.2.1.2.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	13 229
7.2.1.2.2.2.	159-218 мм	руб.	13 229
7.2.2.	Полиэтиленового газопровода, в том числе:		
7.2.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.2.1.1.	диаметром 109 мм и менее	руб.	4 826
7.2.2.1.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	21 194
7.2.2.1.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	38 037

1	2	3	4
7.2.2.1.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	46 604
7.2.2.1.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	60 226
7.2.2.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно), диаметром:		
7.2.2.2.1.	диаметром 109 мм и менее	руб.	4 826
7.2.2.2.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	21 194
7.2.2.2.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	38 037
7.2.2.2.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	46 604
7.2.2.2.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	60 226

Приложение 2
к постановлению Министерство
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 29.12.2025 № 437

**Стандартизованные тарифные ставки, определяющие размер платы
за подключение (технологическое присоединение) внутри границ
земельного участка Заявителя на 2026 год**

№ п/п	Наименование	Единица измере- ния	Величина ставки (без НДС) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		Величина ставки (без НДС) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час
			для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд	
1	2	3	4	5	6
1.	C ^{пр} – на проектирование сети газопотребления	руб.	5 986	12 705	12 705
2.	C ^г – на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии				
2.1.	Строительство стального газопровода, в том числе:				
2.1.1.	наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:				
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 582 181	1 582 181	1 582 181
2.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 582 181	1 582 181	1 582 181
2.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 582 181	1 582 181	1 582 181
2.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 962 214	1 962 214	1 962 214
2.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	2 082 846	2 082 846	2 082 846
2.1.2.	подземная прокладка газопровода диаметром:				
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 391 636	1 391 636	1 391 636
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	1 391 964	1 391 964	1 391 964
2.1.2.3.	39-45 мм	руб./км	1 391 964	1 391 964	1 391 964
2.1.2.4.	46-57 мм	руб./км	1 952 387	1 952 387	1 952 387
2.1.2.5.	58-76 мм	руб./км	2 094 670	2 094 670	2 094 670
2.2.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:				
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	1 926 648	1 926 648	1 926 648
2.2.2.	33-63 мм	руб./км	1 941 393	1 941 393	1 941 393

1	2	3	4	5	6
2.2.3.	64-90 мм	руб./км	2 348 426	2 348 426	2 348 426
2.2.4.	91-110 мм	руб./км	2 352 869	2 352 869	2 352 869
2.2.5.	111-160 мм	руб./км	2 694 312	2 694 312	2 694 312
3.*	C ^{пр} - на установку пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа:				
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./шт.	20 500	20 500	20 500
3.2.	11-20 м ³ /час	руб./шт.	22 200	22 200	22 200
3.3.	21-31 м ³ /час	руб./шт.	22 500	22 500	22 500
3.4.	32-49 м ³ /час	руб./шт.	76 710	76 710	76 710
4.	C ^{оу} – на установку отключающих устройств	руб./шт.	2 020	2 020	2 020
5.	C ^{окс} – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя:				
5.1.	стального газопровода диаметром:				
5.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 360 062	1 360 062	1 360 062
5.1.2.	16-20 мм	руб./км	1 390 429	1 390 429	1 390 429
5.1.3.	21-25 мм	руб./км	1 482 705	1 482 705	1 482 705
5.1.4.	26-32 мм	руб./км	1 590 992	1 590 992	1 590 992
5.2.	металлопластикового газопровода диаметром:				
5.2.1.	11-15 мм	руб./км	1 043 367	1 043 367	1 043 367
5.2.2.	16-20 мм	руб./км	1 228 454	1 228 454	1 228 454
5.2.3.	21-25 мм	руб./км	1 420 516	1 420 516	1 420 516
5.2.4.	26-32 мм	руб./км	1 498 654	1 498 654	1 498 654
6.*	C ^{пу} – на установку прибора учета газа:	руб./шт.	3 187	3 187	3 187
7.*	C ^{тио} – на установку газоиспользующего оборудования:				
7.1.	Плита газовая:				
7.1.1.	двухкомфорочная	руб./шт.	1 470	1 470	–
7.1.2.	четырехкомфорочная	руб./шт.	1 663	1 663	–
7.1.3.	газогорелочные устройства с горелками, производительностью до 5 м ³ /час	руб./шт.	1 649	1 649	–
7.2.	Газовый котел (колонка):				
7.2.1.	настенный	руб./шт.	4 777	4 777	–
7.2.2.	напольный	руб./шт.	4 777	4 777	–
7.2.3.	водонагреватель	руб./шт.	4 777	4 777	–
7.3.	Газовый конвектор	руб./шт.	5 366	5 366	–
7.4.	Сигнализатор загазованности	руб./шт.	2 843	2 843	2 843

* стандартизированная тарифная ставка определена без учета стоимости пункта редуцирования газа, прибора учета, газоиспользующего оборудования.