



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

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28.12.2024 № 440

Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Смоленск» на 2025 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 19.12.2024 № 305/1

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области п о с т а н о в л я е т :

1. Установить на 2025 год стандартизированные 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 м³/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 м³/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 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 бестраншейным 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 2025 год согласно приложению 1;
- определяющие размер платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка Заявителя на 2025 год согласно приложению 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года и действует по 31 декабря 2025 года.

Министр

Н.И. Борисов

Приложение 1
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 28.12.2024 № 440

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром
газораспределение Смоленск», связанных с подключением (технологическим
присоединением) к газораспределительной сети на 2025 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.	2 920
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.	18 876
2.1.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	52 128
2.1.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	161 353
2.1.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	200 094
2.1.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	252 268
2.1.2.	диаметром 101 мм и более:		
2.1.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	39 955
2.1.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	87 775
2.1.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	242 927
2.1.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	260 123
2.1.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	327 948
2.2.	Подземный способ прокладки газопровода:		
2.2.1.	диаметром менее 100 мм:		
2.2.1.1.	протяженностью до 100 м	руб.	25 101
2.2.1.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	60 005
2.2.1.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	161 353
2.2.1.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	200 094
2.2.1.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	252 268
2.2.2.	диаметром 101 мм и более:		
2.2.2.1.	протяженностью до 100 м	руб.	35 244
2.2.2.2.	протяженностью 101-500 м	руб.	84 188
2.2.2.3.	протяженностью 501-1000 м	руб.	242 927
2.2.2.4.	протяженностью 1001-2000 м	руб.	260 123
2.2.2.5.	протяженностью 2001-3000 м	руб.	327 948

1	2	3	4
3.	С 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	2 349 518
3.1.2.	51-100 мм	руб./км	2 476 558
3.1.3.	101-158 мм	руб./км	2 608 047
3.1.4.	159-218 мм	руб./км	3 488 106
3.1.5.	219-272 мм	руб./км	4 088 443
3.2.	Подземный способ прокладки газопровода диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 349 518
3.2.2.	51-100 мм	руб./км	2 476 558
3.2.3.	101-158 мм	руб./км	2 608 047
3.2.4.	159-218 мм	руб./км	3 488 106
3.2.5.	219-272 мм	руб./км	4 088 443
4.	С ₃ – на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 460 693
4.2.	110-159 мм	руб./км	3 434 294
4.3.	160-224 мм	руб./км	3 500 986
4.4.	225-314 мм	руб./км	4 709 198
4.5.	315-399 мм	руб./км	7 839 849
5.	С ₄ – на покрытие расходов, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом		
5.1.	Строительство полиэтиленового газопровода в грунтах I и II группы диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее	руб./км	7 985 355
5.1.2.	110-159 мм	руб./км	8 183 537
5.1.3.	160-224 мм	руб./км	12 963 211
6.	С 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	14 036
6.2.	40-99 м ³ /час	руб./м ³	4 711
6.3.	100-399 м ³ /час	руб./м ³	1 986
6.4.	400-999 м ³ /час	руб./м ³	1 903
6.5.	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	1 469
6.6.	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	419
6.7.	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	337
7.	С 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.	12 587
7.2.1.1.1.2.	108-158 мм	руб.	12 587
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм	руб.	12 587
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.	12 587
7.2.1.1.2.2.	108-158 мм	руб.	12 587
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм	руб.	12 587
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.	12 587
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм	руб.	12 587
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм	руб.	12 587
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.	12 587
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм	руб.	12 587
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм	руб.	12 587
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.	4 418

1	2	3	4
7.2.2.1.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	13 469
7.2.2.1.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	37 484
7.2.2.1.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	64 361
7.2.2.1.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	88 726
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.	4 418
7.2.2.2.2.	диаметром 110-159 мм	руб.	13 469
7.2.2.2.3.	диаметром 160-224 мм	руб.	37 484
7.2.2.2.4.	диаметром 225-314 мм	руб.	64 361
7.2.2.2.5.	диаметром 315-399 мм	руб.	88 726

Приложение 2
к постановлению Министерство
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 28.12.2024 № 440

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы
за подключение (технологическое присоединение) внутри границ
земельного участка Заявителя на 2025 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	для иных нужд
1	2	3	4	5	6
1.	С ^{пр} – на проектирование сети газопотребления	руб.	9 888	10 983	10 983
2.	С ^г – на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии				
2.1.	Строительство стального газопровода, в том числе:				
2.1.1.	надземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:				
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 486 261	1 486 261	1 486 261
2.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 486 261	1 486 261	1 486 261
2.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 486 261	1 486 261	1 486 261
2.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 841 901	1 841 901	1 841 901
2.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 956 072	1 956 072	1 956 072
2.1.2.	подземная прокладка газопровода диаметром:				
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 307 796	1 307 796	1 307 796
2.1.2.2.	26-38 мм	руб./км	1 307 835	1 307 835	1 307 835
2.1.2.3.	39-45 мм	руб./км	1 307 835	1 307 835	1 307 835
2.1.2.4.	46-57 мм	руб./км	1 841 912	1 841 912	1 841 912
2.1.2.5.	58-76 мм	руб./км	1 967 498	1 967 498	1 967 498
2.2.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:				
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	1 807 510	1 807 510	1 807 510
2.2.2.	33-63 мм	руб./км	1 822 500	1 822 500	1 822 500

1	2	3	4	5	6
2.2.3.	64-90 мм	руб./км	2 205 080	2 205 080	2 205 080
2.2.4.	91-110 мм	руб./км	2 210 500	2 210 500	2 210 500
2.2.5.	111-160 мм	руб./км	2 986 084	2 986 084	2 986 084
3.*	С ^{прг} - 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.	22 500	22 500	22 500
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.	С ^{от} – на установку отключающих устройств	руб./шт.	1 896	1 896	1 896
5.	С ^{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.*	С ^{пу} – на установку прибора учета газа:	руб./шт.	3 084	3 084	3 084
7.*	С ^{гио} – на установку газоиспользующего оборудования:				
7.1.	Плита газовая:				
7.1.1.	двухкомфорочная	руб./шт	1 239	1 239	–
7.1.2.	четырёхкомфорочная	руб./шт	1 318	1 318	–
7.1.3.	газогорелочные устройства с горелками, производительностью до 5 м ³ /час	руб./шт	1 281	1 281	–
7.2.	Газовый котел (колонка):				
7.2.1.	настенный	руб./шт	3 761	3 761	–
7.2.2.	напольный	руб./шт	3 761	3 761	–
7.2.3.	водонагреватель	руб./шт	3 761	3 761	–
7.3.	Газовый конвектор	руб./шт	2 615	2 615	–
7.4.	Сигнализатор загазованности	руб./шт	1 979	1 979	1 979

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