



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2025 года

№ 54/5

г. Липецк

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и тарифов Липецкой области», протоколом заседания Коллегии министерства энергетики и тарифов Липецкой области от 26 декабря 2025 года № 54/5 министерство энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

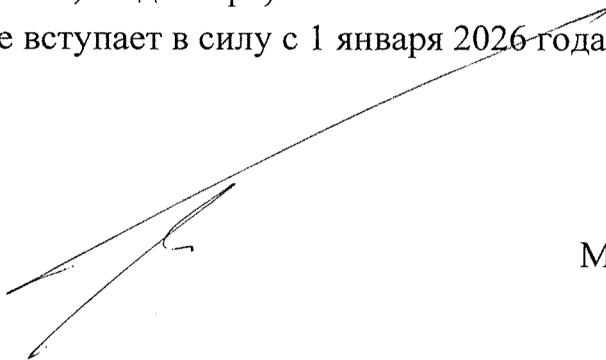
1. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) (приложение 1).

2. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час (приложение 2).

3. Признать утратившим силу постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 18 декабря 2024 года № 66/18 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2026 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 23 декабря).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Министр энергетики и
тарифов Липецкой области



М.В. Боев

Приложение 1
к постановлению министерства энергетики и
тарифов Липецкой области «Об установлении
стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938),
на 2026 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2026 год

Таблица

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	Размер 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.	4 081,28
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	C_{link}	руб.	
2.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
2.1.1	менее 100 мм, протяженностью:			
2.1.1.1	до 100 м			17 931,37
2.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
2.1.2.1	до 100 м			177 022,24
2.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			

2.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
2.2.1.1	до 100 м			21 865,71
2.2.1.2	101-500 м			69 824,25
2.2.1.3	501-1000 м			321 058,12
2.2.1.4	1001-2000 м			290 629,41
2.2.2	101 мм и более, протяженностью:			
2.2.2.1	до 100 м			21 037,25
2.2.2.2	101-500 м			105 632,42
2.2.2.3	501-1000 м			95 541,19
2.2.2.4	1001-2000 м			-
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	C _{2ik}	руб./км	
3.1	Наземная (надземная) прокладка			
3.1.1	50 мм и менее			5 917 184,49
3.1.2	51-100 мм			3 760 136,15
3.1.3	101-158 мм			4 695 499,74
3.1.4	159-218 мм			-
3.2	Подземная прокладка			
3.2.1	50 мм и менее			5 598 398,64
3.2.2	51-100 мм			4 495 305,41
3.2.3	101-158 мм			5 090 088,14
3.2.4	159-218 мм			5 086 066,90
3.2.5	219-272 мм			7 533 575,11
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	C _{3j}	руб./км	
4.1	109 мм и менее			3 324 121,46
4.2	110-159 мм			2 968 525,35
4.3	160-224 мм			4 897 721,06
4.4	225-314 мм			7 736 150,53
4.5	315-399 мм			5 597 970,35

5	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	$C_{4i(j)n}$	руб./км	
5.1	Стальные газопроводы			
5.1.1	50 мм и менее			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы			12 523 289,19
5.1.1.2	в грунтах III группы			12 648 953,85
5.1.1.3	в грунтах IV группы			12 648 953,85
5.1.2	51-100 мм			
5.1.2.1	в грунтах I и II группы			6 399 045,55
5.1.2.2	в грунтах III группы			6 399 045,55
5.1.2.3	в грунтах IV группы			6 399 045,55
5.1.3	101-158 мм			
5.1.3.1	в грунтах I и II группы			18 730 900,76
5.1.3.2	в грунтах III группы			18 766 717,60
5.1.3.3	в грунтах IV группы			18 766 717,60
5.1.4	159-219 мм			
5.1.4.1	в грунтах I и II группы			30 426 032,96
5.1.4.2	в грунтах III группы			30 426 295,41
5.1.4.3	в грунтах IV группы			30 426 295,41
5.2	Полиэтиленовые газопроводы			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы			4 991 213,35
5.2.1.2	в грунтах III группы			4 991 213,35
5.2.1.3	в грунтах IV группы			4 991 213,35
5.2.2	110-159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы			4 417 150,93
5.2.2.2	в грунтах III группы			4 417 150,93
5.2.2.3	в грунтах IV группы			4 417 150,93
5.2.3	160-219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы			26 038 315,10

5.2.3.2	в грунтах III группы			26 991 095,24
5.2.3.3	в грунтах IV группы			26 991 095,24
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	C _{7.1}	руб.	3 669,26
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	C _{7.2}	руб.	
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
7.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм			8 711,07
7.1.1.1.2	101-158 мм			10 583,54
7.1.1.1.3	159-218 мм			10 656,98
7.1.1.1.4	219-272 мм			8 463,46
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм			8 946,39
7.1.1.2.2	101-158 мм			9 427,02
7.1.1.2.3	159-218 мм			11 752,84
7.1.1.2.4	219-272 мм			12 122,04
7.1.1.2.5	273-324 мм			
7.1.1.2.6	325-425 мм			18 254,25
7.1.2	Подземная прокладка, в том числе:			
7.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм			8 092,64
7.1.2.1.2	101-158 мм			9 316,83

7.1.2.1.3	159-218 мм			9 922,54
7.1.2.1.4	219-272 мм			10 906,56
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм			22 357,66
7.1.2.2.2	101-158 мм			39 316,18
7.1.2.2.3	159-218 мм			47 670,76
7.1.2.2.4	219-272 мм			37 211,57
7.1.2.2.5	273-324 мм			43 563,67
7.1.2.2.6	325-425 мм			37 494,57
7.1.2.2.7	426-529 мм			28004,25
7.1.2.2.8	530 мм и выше			66 542,92
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1	109 мм и менее			8 187,50
7.2.1.2	110-159 мм			8 094,33
7.2.1.3	160-224 мм			10 035,87
7.2.1.4	225-314 мм			10 434,45
7.2.1.5	315-399 мм			125 057,80
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.2.1	109 мм и менее			5 008,17
7.2.2.2	110-159 мм			10 241,05
7.2.2.3	160-224			-
7.2.2.4	225-314			-
7.2.2.5	315-399			-
7.2.2.6	400 мм и выше			-

Приложение 2
к постановлению министерства энергетики и
тарифов Липецкой области «Об установлении
стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938),
на 2026 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к сетям
газораспределения АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) внутри границ земельного участка
заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час,
на 2026 год

Таблица

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица из- мерения	Размер тарифной ставки без НДС	
				для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления	С ^{пр}	руб.	10 016,57	64 355,16
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км	С ^г	руб./км		
2.1	Стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:				
2.1.1	25 мм и менее			1 628 128,14	1 628 128,14
2.1.2	26-38 мм			1 669 346,80	1 669 346,80
2.1.3	39-45 мм			1 719 013,90	1 719 013,90
2.1.4	46-57 мм			1 972 032,69	1 972 032,69
2.1.5	58-76 мм			2 123 217,66	2 123 217,66

2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:				
2.2.1	25 мм и менее			2 757 558,26	2 757 558,26
2.2.2	26-38 мм			2 800 958,53	2 800 958,53
2.2.3	39-45 мм			2 816 301,77	2 816 301,77
2.2.4	46-57 мм			2 886 707,30	2 886 707,30
2.2.5	58-76 мм			3 216 769,71	3 216 769,71
2.3	Полиэтиленовый газопровод:				
2.3.1	32 мм и менее			2 424 319,48	2 424 319,48
2.3.2	33-63 мм			2 709 801,41	2 709 801,41
2.3.3	64-90 мм			3 051 105,13	3 051 105,13
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа <*>	$C_{\text{прг}_1}$	руб.		
3.1	до 10 м³/час			39 973,18	39 973,18
3.2	11-20 м³/час			153 725,53	153 725,53
3.3	21-31 м³/час			155 452,91	155 452,91
3.4	32-49 м³/час			158 790,95	158 790,95
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C_{\text{оу}}$	руб.	3182,87	3182,87
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя, в расчете на 1 км	$C_{\text{г}_{\text{окс}}}$	руб./км		
	Стальной газопровод:				
5.1.1	до 10 мм			1 627 875,00	1 627 875,00
5.1.2	11-15 мм			1 627 875,00	1 627 875,00
5.1.3	16-20 мм			1 657 807,50	2 358 895,00
5.1.4	21-25мм			1 724 667,50	2 425 755,00
5.1.5	26-32 мм			1 764 817,50	2 465 905,00
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа <***>	$C_{\text{пу}}$	руб.	2 254,23	8 215,10
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования <***>	$C_{\text{гно}}$	руб.		
7.1	Установка плиты газовой по видам плит:				

7.1.1	двухкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			1 151,71	1 151,71
7.1.2	четырёхкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			1 408,47	1 408,47
7.1.3	двухкомфорочная плита без газового духового шкафа			978,97	978,97
7.1.4	четырёхкомфорочная плита без газового духового шкафа			1 197,19	1 197,19
7.2	Установка газового котла (колонки) по видам котлов:				
7.2.1	настенный котел			7 679,04	-
7.2.2.	напольный котел			7 679,04	-
7.3	Установка газового конвектора			2 669,84	-
7.4	Установка иного газового оборудования			6 667,94	-

<*> - без стоимости пункта редуцирования газа

<*> - без стоимости прибора учета газа

<***> - без стоимости газоиспользующего оборудования