



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 декабря 2022 года

г. Липецк

№ 59/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2023 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 ФАС России 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», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 23 декабря 2022 года № 59/3 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить на 2023 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 2023 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за выполнение АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка

заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час (приложение 2).

3. Постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 23 декабря 2021 года № 48/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2022 год» (Липецкая газета, 2021, 30 декабря; 2022, 8 июля, 27 сентября, 13 декабря) признать утратившим силу с 1 января 2023 года.

Начальник управления

М.В. Боев



Приложение 1
к постановлению управления 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 2023 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2023 год

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	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.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
1.1.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м			40 130,40
1.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м			192 978,18
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
1.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м			27 354,53
1.2.1.2	101-500 м			95 728,74
1.2.1.3	501-1000 м			125 674,01
1.2.1.4	1001-2000 м			239 141,54

1.2.1.5	2001-3000 м				779 043,60
1.2.2	101 мм и более, протяженностью:				
1.2.2.1	до 100 м				64 319,73
1.2.2.2	101-500 м				56 798,20
1.2.2.3	501-1000 м				202 940,46
1.2.2.4	1001-2000 м				207 470,13
2	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		
2.1	Наземная (надземная) прокладка				
2.1.1	50 мм и менее				2 503 386,98
2.1.2	51-100 мм				2 717 517,15
2.1.3	101-158 мм				3 485 469,51
2.1.4	159-218 мм				3 971 317,31
2.2	Подземная прокладка				
2.2.1	50 мм и менее				5 310 406,11
2.2.2	51-100 мм				2 141 847,17
2.2.3	101-158 мм				3 175 662,61
2.2.4	159-218 мм				5 476 904,96
3	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		
3.1	109 мм и менее				2 831 357,53
3.2	110-159 мм				2 421 977,12
3.3	160-224 мм				3 971 317,66
4	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 _{4(ij)n}	руб./км		

4.1	Стальные газопроводы				
4.1.1	50 мм и менее				
4.1.1.1	в грунтах I и II группы				12 007 105,00
4.1.1.2	в грунтах III группы				12 010 491,00
4.1.1.3	в грунтах IV группы				12 010 491,00
4.1.2	51-100 мм				
4.1.2.1	в грунтах I и II группы				16 277 028,00
4.1.2.2	в грунтах III группы				16 280 414,00
4.1.2.3	в грунтах IV группы				16 280 414,00
4.1.3	101-158 мм				
4.1.3.1	в грунтах I и II группы				19 962 897,00
4.1.3.2	в грунтах III группы				19 966 283,00
4.1.3.3	в грунтах IV группы				19 966 283,00
4.1.4	159-219 мм				
4.1.4.1	в грунтах I и II группы				28 663 234,00
4.1.4.2	в грунтах III группы				28 669 847,00
4.1.4.3	в грунтах IV группы				28 669 847,00
4.2	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1	109 мм и менее				
4.2.1.1	в грунтах I и II группы				14 367 517,00
4.2.1.2	в грунтах III группы				14 370 903,00
4.2.1.3	в грунтах IV группы				14 370 903,00
4.2.2	110-159 мм				
4.2.2.1	в грунтах I и II группы				17 958 402,00
4.2.2.2	в грунтах III группы				17 961 788,00
4.2.2.3	в грунтах IV группы				17 961 788,00
4.2.3	160-219 мм				
4.2.3.1	в грунтах I и II группы				31 263 087,00
4.2.3.2	в грунтах III группы				31 266 473,00
4.2.3.3	в грунтах IV группы				31 266 473,00

5	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.	2 184,90
6	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.	
6.1	Стальные газопроводы			
6.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
6.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка диаметром:			
6.1.1.1.1	до 100 мм			8 456,89
6.1.1.1.2	108-158 мм			9 788,48
6.1.1.1.3	159-218 мм			9 472,15
6.1.1.1.4	219-272 мм			9 890,86
6.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.1.1.2.1	до 100 мм			7 160,39
6.1.1.2.2	108-158 мм			8 300,19
6.1.1.2.3	159-218 мм			6 329,52
6.1.1.2.4	219-272 мм			46 319,94
6.1.2	Подземная прокладка, в том числе:			
6.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.1.2.1.1	до 100 мм			7 940,57
6.1.2.1.2	108-158 мм			7 794,01

6.1.2.1.3	159-218 мм				8 178,77
6.1.2.1.4	219-272 мм				8 984,56
6.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
6.1.2.2.1	до 100 мм				24 225,11
6.1.2.2.2	108-158 мм				45 174,68
6.1.2.2.3	159-218 мм				48 017,57
6.1.2.2.4	219-272 мм				38 084,43
6.1.2.2.5	273-324 мм				117 995,04
6.1.2.2.6	325-425 мм				40 811,40
6.1.2.2.7	426-529 мм				77 363,60
6.1.2.2.8	530 мм и выше				61 391,06
6.2	Полиэтиленовые газопроводы				
6.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
6.2.1.1	109 мм и менее				7 796,19
6.2.1.2	110-159 мм				7 932,01
6.2.1.3	160-224 мм				8 553,05
6.2.1.4	225-314 мм				5 330,73
6.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
6.2.2.1	109 мм и менее				11 446,63
6.2.2.2	110-159 мм				-
6.2.2.3	160-224 мм				-
6.2.2.4	225-314 мм				-
6.2.2.5	315-399 мм				230 091,68



Начальник управления

М.В. Боев

Приложение 2

к постановлению управления 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 2023 год»

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за выполнение АО «Газпром газораспределение Липецк»
(ИНН 4824003938) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителей,
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, на 2022 год

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС	
				для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления	C ^{пр}	руб.	8 411,73	55 225,13
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км	C ^г	руб./км		
2.1	Стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:				
2.1.1	25 мм и менее			1 286 561,00	1 286 561,00
2.1.2	26-38 мм			1 314 619,00	1 314 619,00
2.1.3	39-45 мм			1 360 491,00	1 360 491,00
2.1.4	46-57 мм			1 434 633,00	1 434 633,00
2.1.5	58-76 мм			1 565 609,50	1 565 609,50
2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:				
2.2.1	25 мм и менее			1 652 865,42	2 428 949,00
2.2.2	26-38 мм			1 685 310,99	2 476 629,00

2.2.3	39-45 мм				1 718 878,00	2 822 451,00
2.2.4	46-57 мм				1 761 228,58	2 963 631,00
2.2.5	58-76 мм				2 141 847,17	2 141 847,17
2.3	Полиэтиленовый газопровод					
2.3.1	32 мм и менее				1 448 456,04	3 007 034,40
2.3.2	33-63 мм				1 448 456,04	3 163 555,50
2.3.3	64-90 мм				1 845 164,47	3 759 124,89
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа <*>	$C_{\text{прг}_1}$	руб.			
3.1	до 10 м ³ /час				23 341,86	27 787,93
3.2	11-20 м ³ /час				23 341,86	101 708,85
3.3	21-31 м ³ /час				23 341,86	165 998,56
3.4	32-49 м ³ /час				101 708,85	165 998,56
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C_{\text{оу}}$	руб.		1 190,41	1 417,15
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя, в расчете на 1 км	$C_{\text{окс}}$	руб./км			
5.1	Стальной газопровод:					
5.1.1	до 10 мм				911 150,00	928 643,69
5.1.2	11-15 мм				911 150,00	928 643,69
5.1.3	16-20 мм				1 514 390,00	2 402 960,24
5.1.4	21-25 мм				1 524 890,00	2 428 553,33
5.1.5	26-32 мм				1 545 890,00	2 966 872,56
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа <*>	$C_{\text{пу}}$	руб.		1 835,57	6 307,05
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования <***>	$C_{\text{гпо}}$	руб.			

7.1	Установка плиты газовой по видам плит:				
7.1.1	двухкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			739,00	884,05
7.1.2	четырёхкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			946,00	1 131,98
7.1.3	двухкомфорочная плита без газового духового шкафа			545,06	884,05
7.1.4	четырёхкомфорочная плита без газового духового шкафа			626,58	884,05
7.2	Установка газового котла (колонки) по видам котлов:				
7.2.1	настенный котел			2 000,86	-
7.2.2	напольный котел			2 000,86	-
7.3	Установка газового конвектора			1 857,36	-
7.4	Установка иного газового оборудования			2 000,86	-

<*> - без стоимости пункта редуцирования газа

<***> - без стоимости прибора учета газа

<****> - без стоимости газоиспользующего оборудования

Начальник управления



М.В. Боев