



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 декабря 2021 года

г. Липецк

№ 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

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 2021 года № 48/2 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить на 2022 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 2022 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 энергетикой и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2020 года № 49/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Липецк», на 2021 год» («Липецкая газета», 2020, 29 декабря)
признать утратившим силу с 1 января 2022 года.

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова

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 2022 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (ИНН 4824003938), на 2022 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			38 921,58
1.1.1.2	101-500 м			61 783,11
1.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м			34 881,64
1.1.2.2	101-500 м			57 300,05
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
1.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м			29 822,00
1.2.1.2	101-500 м			69 002,17

1.2.1.3	501-1000 м			567 004,26
1.2.1.4	1001-2000 м			235 148,03
1.2.1.5	2001-3000 м			711 048,23
1.2.1.6	3001-4000 м			–
1.2.1.7	4001-5000 м			–
1.2.1.8	5001 м и более			599 100,23
1.2.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м			60 562,04
1.2.2.2	101-500 м			58 807,91
1.2.2.3	501-1000 м			–
1.2.2.4	1001-2000 м			230 771,04
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			1 773 925,71
2.1.2	51-100 мм			1 989 458,31
2.1.3	101 - 158 мм			2 202 577,31
2.2	Подземная прокладка			
2.2.1	50 мм и менее			2 132 531,07
2.2.2	51-100 мм			2 123 763,45
2.2.3	101 - 158 мм			2 219 536,43
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			1 866 962,94
3.2	110 - 159 мм			1 923 503,18

4	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода <i>j</i> -того диапазона диаметров) <i>n</i> -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	$C_{4i(j)n}$	руб./км	
4.1	Стальные газопроводы			
4.1.1	51 - 100 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы			3 367 202,80
4.2	Полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы			5 145 794,03
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.	1 475,11
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления технических комплекса мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) <i>g</i> -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового <i>j</i> -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного <i>k</i> -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 давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка диаметром:			
6.1.1.1.1	до 100 мм			8 423,37

6.1.1.1.2	108-158 мм			9 330,23
6.1.1.1.3	159 - 218 мм			8 885,80
6.1.1.1.4	219 - 272 мм			8 574,10
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			9 053,84
6.1.1.2.2	108-158 мм			10 880,01
6.1.1.2.3	159-218 мм			9 210,80
6.1.1.2.4	219 - 272 мм			20 293,54
6.1.2	Подземная прокладка, в том числе:			
6.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.1.2.1.1	до 100 мм			7 733,04
6.1.2.1.2	108-158 мм			7 410,66
6.1.2.1.3	159 - 218 мм			7 884,98
6.1.2.1.4	219 - 272 мм			9 969,14
6.1.2.1.5	273 - 324 мм			20 535,84
6.1.2.1.6	325 - 425 мм			7 558,24
6.1.2.1.7	426 - 529 мм			6 158,61
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			12 633,91
6.1.2.2.2	108-158 мм			15 751,20
6.1.2.2.3	159-218 мм			26 428,08
6.1.2.2.4	219 - 272 мм			23 678,68
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			6 952,82
6.2.1.2	110 -159 мм			7 964,24
6.2.1.3	160 - 224 мм			8 052,88

6.2.1.4	225-314 мм			6 276,45
6.2.1.5	315-399 мм			4 962,85
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			21 534,51
6.2.2.2	110-159 мм			–
6.2.2.3	160 - 224 мм			11 568,15
6.2.2.4	225-314 мм			–
6.2.2.5	315-399 мм			155 516,49

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова

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 2022 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.	7 717,18	49 752,37
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и установку устройств 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			1 189 670,00	1 189 670,00
2.1.2	26 - 38 мм			1 230 958,00	1 230 958,00
2.1.3	39 - 45 мм			1 278 142,00	1 278 142,00
2.1.4	46 - 57 мм			1 337 120,00	1 337 120,00
2.1.5	58 - 76 мм			1 404 320,00	1 404 320,00
2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:				
2.2.1	25 мм и менее			1 407 340,00	1 407 340,00
2.2.2	26 - 38 мм			1 431 870,00	1 431 870,00

2.2.3	39 - 45 мм			1 459 769,00	1 459 769,00
2.2.4	46 - 57 мм			1 494 720,00	1 494 720,00
2.2.5	58 - 76 мм			1 618 824,00	1 618 824,00
2.3	Полиэтиленовый газопровод				
2.3.1	32 мм и менее			1 230 843,00	2 709 040,00
2.3.2	33 - 63 мм			1 230 843,00	2 850 050,00
2.3.3	64 - 90 мм			1 567 418,00	3 386 599,00
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа, в расчете на 1 шт. <*>	$C^{прг}_1$	руб.		
3.1	до 10 м ³ /час			19 831,66	19 831,66
3.2	11 - 20 м ³ /час			19 831,66	78 906,10
3.3	21 - 31 м ³ /час			19 831,66	137 980,54
3.4	32 - 49 м ³ /час			78 906,10	137 980,54
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C^{оу}$	руб.	1 072,44	1 072,44
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя, в расчете на 1 км	$C^{г}_{окс}$	руб./км		
5.1	Стальной газопровод:				
5.1.1	до 10 мм			829 000,00	844 916,67
5.1.2	11-15 мм			829 000,00	844 916,67
5.1.3	16-20 мм			1 343 200,00	2 131 325,00
5.1.4	21-25мм			1 365 900,00	2 154 025,00
5.1.5	26-32 мм			1 391 700,00	2 670 950,00
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа <***>	$C^{пу}$	руб.	1 653,67	5 786,28
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования<****>	$C^{гпо}$	руб.		

7.1	Установка плиты газовой по видам плит:				
7.1.1	двухкомфорочная плита с газовым духовым шкафом			655,42	655,42
7.1.2	четырекомфорочная плита с газовым духовым шкафом			838,81	838,81
7.1.3	двухкомфорочная плита без газового духового шкафа			483,30	483,30
7.1.4	четырекомфорочная плита без газового духового шкафа			555,58	555,58
7.2	Установка газового котла (колонки) по видам котлов:				
7.2.1	настенный котел			1 812,37	–
7.2.2	напольный котел			1 812,37	–
7.3	Установка газового конвектора			1 704,00	–
7.4	Установка иного газового оборудования			1 812,37	–

<*> - без стоимости пункта редуцирования газа

<*&*> - без стоимости прибора учета газа

<*&*&*> - без стоимости газоиспользующего оборудования

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова