



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2020 года

г. Липецк

№ 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

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 25 декабря 2020 года № 49/4 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» (приложение 1).

2. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за выполнение АО «Газпром газораспределение Липецк» 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. Постановления управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 24 декабря 2019 года № 50/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк», на 2020 год» («Липецкая газета», 2019, 27 декабря),

от 24 апреля 2020 года № 6/3 «О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 24 декабря 2019 года № 50/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк», на 2020 год» («Липецкая газета», 2020, 28 апреля) признать утратившими силу с 1 января 2021 года.

Начальник управления

В.В. Береня

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», на 2021 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк», на 2021 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			42 962,43
1.1.1.2	101-500 м			54 505,42
1.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м			33 093,26
1.1.2.2	101-500 м			59 668,59
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
1.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м			27 586,98
1.2.1.2	101-500 м			135 559,93

1.2.1.3	501-1000 м			692 132,99
1.2.1.4	1001-2000 м			201 165,04
1.2.1.5	2001-3000 м			674 592,90
1.2.1.6	3001-4000 м			–
1.2.1.7	4001-5000 м			–
1.2.1.8	5001 м и более			1 178 183,45
1.2.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м			61 617,92
1.2.2.2	101-500 м			55 916,45
1.2.2.3	501-1000 м			–
1.2.2.4	1001-2000 м			233 363,89
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов <i>i</i> -того диапазона диаметров и <i>k</i> -того типа прокладки, в расчете на 1 км	C_{2ik}	руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка			
2.1.1	50 мм и менее			2 098 556,20
2.1.2	51-100 мм			1 829 563,46
2.1.3	101 - 158 мм			2 125 517,28
2.2	Подземная прокладка			
2.2.1	50 мм и менее			3 771 456,89
2.2.2	51-100 мм			2 045 068,13
2.2.3	101 - 158 мм			1 929 975,46
2.2.4	159-218 мм			3 257 072,68
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода <i>j</i> -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	C_{3j}	руб./км	
3.1	109 мм и менее			1 357 988,86
3.2	110 - 159 мм			1 559 091,93
3.3	160 - 224 мм			2 056 321,58

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			3 231 480,61
4.2	Полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы			4 938 381,99
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.	1 581,41
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			8 715,84

6.1.1.1.2	108-158 мм			9 047,40
6.1.1.1.3	159 - 218 мм			9 088,29
6.1.1.1.4	219 - 272 мм			8 073,12
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			8 754,82
6.1.1.2.2	108-158 мм			10 165,15
6.1.1.2.3	159-218 мм			8 672,63
6.1.1.2.4	219 - 272 мм			19 107,82
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			9 140,18
6.1.2.1.2	108-158 мм			8 760,59
6.1.2.1.3	159 - 218 мм			8 864,22
6.1.2.1.4	219 - 272 мм			9 463,86
6.1.2.1.5	273 - 324 мм			19 335,96
6.1.2.1.6	325 - 425 мм			22 739,01
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			9 990,22
6.1.2.2.2	108-158 мм			12 505,37
6.1.2.2.3	159-218 мм			21 331,52
6.1.2.2.4	219 - 272 мм			20 803,86
6.1.2.2.5	273 - 324 мм			149 546,84
6.1.2.2.6	325 - 425 мм			167 336,81
6.1.2.2.7	426 - 529 мм			–
6.1.2.2.8	530 мм и выше			78 219,18
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			7 465,24
6.2.1.2	110 -159 мм			8 310,87
6.2.1.3	160 - 224 мм			8 594,62
6.2.1.4	225-314 мм			6 700,37
6.2.1.5	315-399 мм			4 672,88
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			9 400,45
6.2.2.2	110-159 мм			48 766,42

Начальник управления

В.В. Бербеня

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», на 2021 год»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за выполнение АО «Газпром газораспределение Липецк» мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, на 2021 год

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления	С ^{пр}	руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
1.1.1.	менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м			7 124,67
1.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м			7 124,67
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
1.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м			7 560,73
1.2.1.2	101-500 м			52 631,58

2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км	C^r	руб./км	
2.1	Стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:			
2.1.1	25 мм и менее			1 263 166,84
2.1.2	26 - 38 мм			1 263 166,84
2.1.3	39 - 45 мм			1 263 166,84
2.1.4	46 - 57 мм			1 263 166,84
2.1.5	58 - 76 мм			1 324 953,65
2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:			
2.2.1	25 мм и менее			1 457 334,33
2.2.2	26 - 38 мм			1 457 334,33
2.2.3	39 - 45 мм			1 457 334,33
2.2.4	46 - 57 мм			1 457 334,33
2.2.5	58 - 76 мм			1 669 355,54
2.3	Полиэтиленовый газопровод			
2.3.1	32 мм и менее			1 051 509,80
2.3.2	33 - 63 мм			1 051 509,80
2.3.3	64 - 90 мм			1 252 046,12
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку шкафного настенного пункта редуцирования газа с одной ниткой редуцирования, в расчете на 1 шт. (без стоимости пункта редуцирования газа)	$C^{прг}_1$	руб.	
3.1	до 10 м ³ /час			27 057,54
3.2	11 - 20 м ³ /час			27 057,54
3.3	21 - 31 м ³ /час			27 057,54
3.4	32 - 49 м ³ /час			27 057,54

4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отдельно стоящего пункта редуцирования газа, в расчете на 1 шт. (без стоимости пункта редуцирования газа)	$C_{\text{прг}_2}$	руб.	
4.1	до 10 м ³ /час			129 430,47
4.2	11 - 20 м ³ /час			129 430,47
4.3	21 - 31 м ³ /час			129 430,47
4.4	32 - 49 м ³ /час			129 430,47
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C_{\text{оу}}$	руб.	
5.1	15 мм			1 343,85
5.2	20 мм			1 429,46
5.3	25 мм			1 542,39
5.4	32 мм			2 213,53
5.5	40 мм			2 771,68
5.6	50 мм			3 702,57
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства, в расчете на 1 км (без учета стоимости газоиспользующего оборудования, его монтажа и стоимости клапанов)	$C_{\text{окс}}$	руб./км	
6.1	Стальной газопровод:			
6.1.1	до 10 мм			642 200,00
6.1.2	11-15 мм			642 200,00
6.1.3	16-20 мм			830 450,00
6.1.4	21-25мм			853 950,00
6.1.5	26-32 мм			885 050,00
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа)	$C_{\text{пу}}$	руб.	

7.1	до 16 м ³ /час			1 142,77
7.2	свыше 16 до 42 м ³ /час			
7.2.1	автоматизированный прибор учета без передачи данных на диспетчерский пункт			90 418,00
7.2.2	автоматизированный прибор учета с передачей данных на диспетчерский пункт			166 912,00

Начальник управления

В.В. Береня