



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2019 года

г. Липецк

№ 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

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 24 декабря 2019 года № 50/5 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (приложение 1).

2. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины 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. Признать утратившим силу постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 28 декабря 2018 года № 57/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк», на 2019 год» («Липецкая газета», 2019, 1 января, 15 января, 5 июня, 25 октября) с 1 января 2020 года.

Начальник управления



А. В. Соковых

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 2020 год»

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

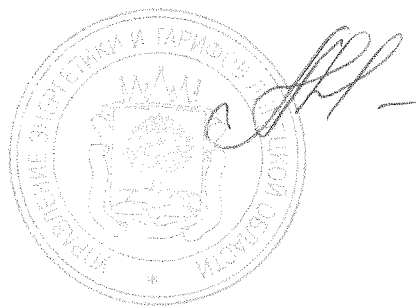
№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое 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			32 400,00
1.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м			47 437,59
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
1.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м			31 745,00
1.2.1.2	101-500 м			91 018,82
1.2.1.3	501-1000 м			259 859,97

1.2.1.4	1001-2000 м			259 859,97
1.2.1.5	2001-3000 м			404 950,40
1.2.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м			48 707,76
1.2.2.2	101-500 м			54 095,05
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			1 068 712,68
2.1.2	51-100 мм			1 068 712,68
2.1.3	101 - 158 мм			2 095 022,42
2.2	Подземная прокладка			
2.2.1	50 мм и менее			1 041 960,34
2.2.2	51-100 мм			1 656 804,47
2.2.3	101 - 158 мм			2 004 067,49
2.2.4	159-218 мм			2 771 682,10
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			859 437,82
3.2	110 - 159 мм			1 263 318,00
3.3	160 - 224 мм			2 109 261,88
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			3 116 181,88
4.2	Полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы			4 762 181,28

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.	1 683,41
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 технического комплекса мероприятий, обеспечивающих фактическое 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, а также бесхозного газопровода или газопроода 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 давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка диаметром:			
6.1.1.1.1	до 100 мм			8 836,40
6.1.1.1.2	108-158 мм			9 462,76
6.1.1.1.3	159 - 218 мм			9 429,38
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			8 247,23
6.1.1.2.2	108-158 мм			8 247,23
6.1.1.2.3	159-218 мм			8 247,23
6.1.1.2.4	219 - 272 мм			8 247,23
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			8 519,30
6.1.2.1.2	108-158 мм			8 697,93
6.1.2.1.3	159 - 218 мм			9 074,31
6.1.2.1.4	219 - 272 мм			9 074,31
6.1.2.1.5	273 - 324 мм			18 730,39

6.1.2.1.6	325 - 425 мм			22 070,67
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			14 996,59
6.1.2.2.2	108-158 мм			18 571,32
6.1.2.2.3	159-218 мм			39 901,15
6.1.2.2.4	219 - 272 мм			31 412,16
6.1.2.2.5	273 - 324 мм			112 103,02
6.1.2.2.6	325 - 425 мм			168 801,61
6.1.2.2.7	426 - 529 мм			153 569,59
6.1.2.2.8	530 мм и выше			240 025,38
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			9 011,94
6.2.1.2	110 -159 мм			9 351,48
6.2.1.3	160 - 224 мм			9 691,02
6.2.1.4	225-314 мм			9 691,02
6.2.1.5	315-399 мм			9 691,02
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			9 555,06
6.2.2.2	110-159 мм			40 459,82

Начальник управления



А. В. Соковых

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 2020 год»

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины 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 2020 год

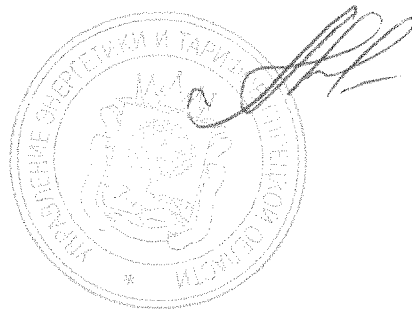
№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на пректирование сети газопотребления	$C^{пр}$	руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
1.1.1.	менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м			6 928,71
1.1.2	101 мм и более, протяженностью:			
1.1.2.1	до 100 м			6 928,71
1.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
1.2.1	менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м			7 298,00
1.2.1.2	101-500 м			51 270,00

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
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			581 882,67
2.1.2	26 - 38 мм			618 652,54
2.1.3	39 - 45 мм			681 119,39
2.1.4	46 - 57 мм			761 076,15
2.1.5	58 - 76 мм			847 842,26
2.2	Стальной газопровод, подземная прокладка:			
2.2.1	25 мм и менее			1 124 949,00
2.2.2	26 - 38 мм			1 124 949,00
2.2.3	39 - 45 мм			1 124 949,00
2.2.4	46 - 57 мм			1 124 949,00
2.2.5	58 - 76 мм			1 338 813,54
2.3	Полиэтиленовый газопровод			
2.3.1	32 мм и менее			720 895,78
2.3.2	33 - 63 мм			720 895,78
2.3.3	64 - 90 мм			921 313,53
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			25 037,98
3.2	11 - 20 м ³ /час			25 037,98
3.3	21 - 31 м ³ /час			25 037,98
3.4	32 - 49 м ³ /час			25 037,98

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
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			113 675,34
4.2	11 - 20 м ³ /час			113 675,34
4.3	21 - 31 м ³ /час			113 675,34
4.4	32 - 49 м ³ /час			113 675,34
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств	$C_{\text{оу}}$	руб.	
5.1	15 мм			1 147,49
5.2	20 мм			1 253,46
5.3	25 мм			1 393,46
5.4	32 мм			1 820,57
5.5	40 мм			2 280,27
5.6	50 мм			3 046,13
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			631 216,67
6.1.2	11-15 мм			631 216,67
6.1.3	16-20 мм			816 800,00
6.1.4	21-25мм			840 800,00
6.1.5	26-32 мм			872 400,00

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Размер тарифной ставки без НДС
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа)	$C^{пу}$	руб.	
7.1	до 16 м ³ /час			1 106,00
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



А. В. Соковых