МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

13.02.2019 № 9-тп

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Горгазсервис» на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом от 16 августа 2018 г. № 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 Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Горгазсервис»

или существующим сетям газораспределения, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании лицу, которое не оказывает услуги по транспортировке газа, и присоединенным к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Горгазсервис», с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложениям 1-6 к настоящему постановлению, за исключением случаев, предусмотренных приложением к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 13 февраля 2019 г. №10.

2. Расчет платы за технологическое определяется в соответствии с п. 34 приказа ФАС от 16 августа 2018г. № 1151/18 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

3. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. министра А.А. Кокорев

Приложение 1
к постановлению Министерство
тарифного регулирования и энергетики
Пермского края
от 13.02.2019 № 9-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ООО «Горгазсервис», связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.); С1 (руб/технологическое присоединение) без учета НДС

№ п/п	протяженность проектируемого газопровода	Диаметр проектируемого газопровода	
		до 100 мм	100 мм и выше
1	наземным (надземным)		
1.1	до 100 м	66 208,39	69 138,69
1.2	101 - 500 м;	68 120,24	70 002,72
1.3	501 - 1000 м	164 169,84	177 984,74
1.4	1001 - 2000 м;	220 736,64	240 836,75
1.5	2001 - 3000 м		
1.6	3001 - 4000 м;		
1.7	4001 - 5000 м		
1.8	5001 м и более;		
2	подземным		
1.1	до 100 м	83 790,16	88 673,99
1.2	101 - 500 м;	95 174,62	172 562,85
1.3	501 - 1000 м	247 059,25	270 084,08
1.4	1001 - 2000 м;	341 337,25	374 837,42
1.5	2001 - 3000 м	424 789,38	467 562,01
1.6	3001 - 4000 м;	488 531,82	538 386,94
1.7	4001 - 5000 м	548 734,75	605 279,08
1.8	5001 м и более;		

Приложение 2
к постановлению Министерство
тарифного регулирования и энергетики
Пермского края
от 13.02.2019 № 9-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ООО «Горгазсервис», связанных со строительством i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км) (без учета НДС);

№	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб./км
1.	Стальные газопроводы (С2)	
1.1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1.1	50 мм и менее	1 117,96
1.1.2	51 - 100 мм	1 370,65
1.1.3	101 - 158 мм	2 314,94
1.1.4	159 - 218 мм	2 968,08
1.1.5	219 - 272 мм	4 427,90
1.1.6	273 - 324 мм	5 014,52
1.1.7	325 - 425 мм	
1.1.8	426 - 529 мм	
1.1.9	530 мм и выше	
1.2	Подземная прокладка	
1.2.1	50 мм и менее	1 318,70
1.2.2	51 - 100 мм	1 635,13
1.2.3	101 - 158 мм	2 424,70
1.2.4	159 - 218 мм	3 784,05
1.2.5	219 - 272 мм	3 784,05
1.2.6	273 - 324 мм	6 084,20
1.2.7	325 - 425 мм	6 934,59
1.2.8	426 - 529 мм	7 840,14
1.2.9	530 мм и выше	7 840,14
2.	Полиэтиленовые газопроводы (С3)	
2.1	109 мм и менее	2 207,33
2.2	110 - 159 мм	2 568,93
2.3	160 - 224 мм	3 882,77
2.4	225 - 314 мм	4 659,29
2.5	315 - 399 мм	6 284,02
2.6	400 мм и выше	9 107,91

Приложение 3
к постановлению Министерство
тарифного регулирования и энергетики
Пермского края от 13.02.2019 № 9-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ООО «Горгазсервис», 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 (без учета НДС), С4;

№	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км
1.	стальные	
1.1.	50 мм и менее	7 979,77
1.2.	51 - 100 мм	8 698,54
1.3.	101 - 158 мм	14 634,48
2.	полиэтиленовые	
2.1.	109 мм и менее	8 534,28
2.2.	110 - 159 мм	13 957,90

Приложение 4
Министерство тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 13.02.2019 № 9-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие ООО «Горгазсервис», размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3); С5, (без учета НДС)

№	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, в расчете на 1 м3 (руб./м3);
1	2	
1.	до 40 куб, метров в час	4 355,15
2.	40 - 99 куб, метров в час	2 824,33
3.	100 - 399 куб, метров в час	1 676,14
4.	400 - 999 куб, метров в час	727,34
5.	1000 - 1999 куб, метров в час	X
6.	2000 - 2999 куб, метров в час	X
7.	3000 - 3999 куб, метров в час	X
8.	4000 - 4999 куб, метров в час	X
9.	5000 - 9999 куб, метров в час	X
10.	10000 - 19999 куб, метров в час	X
11.	20000 - 29999 куб, метров в час	X
12.	30000 куб, метров в час и выше	X

Приложение 5
Министерство тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 13.02.2019 № 9-тп

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие ООО «Горгазсервис», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб,/м3), С6; (без НДС);

	Показатели	С6 (руб./м^3)
1	до 1 кВт	5 889,12
2	от 1 до 2 кВт	Х
3	от 2 до 3 кВт	10 188,06
4	свыше 3 кВт	Х

Приложение 6
Министерство тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 13.02.2019 № 9-тп

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26 (20) Основных положений, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети (без НДС)

Показатели		С7.1 (руб.)	С7.2 (руб.)
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	1 473,81	4571,37
1.1.1.2	108 - 158 мм	1 473,81	4 807,27
1.1.1.3	159 - 218 мм	1 473,81	4 807,27
1.1.1.4	219 - 272 мм	1 473,81	4 807,27
1.1.1.5	273 - 324 мм		7768,09
1.1.1.6	325 - 425 мм		7768,09
1.1.1.7	426 - 529 мм		9262,09
1.1.1.8	530 мм и выше		9262,09
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	1 473,81	9795,02
1.1.2.2	108 - 158 мм	1 473,81	10 249,52
1.1.2.3	159 - 218 мм	1 473,81	10446,34
1.1.2.4	219 - 272 мм	1 473,81	10446,34
1.1.2.5	273 - 324 мм	1 473,81	10490,34
1.1.2.6	325 - 425 мм	1 473,81	10490,34
1.1.2.7	426 - 529 мм	1 473,81	10864,34
1.1.2.8	530 мм и выше		
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	1 473,81	4620,77
1.2.1.2	108 - 158 мм	1 473,81	4 926,67
1.2.1.3	159 - 218 мм	1 473,81	5179,49
1.2.1.4	219 - 272 мм	1 473,81	5179,49
1.2.1.5	273 - 324 мм	1 473,81	5303,49
1.2.1.6	325 - 425 мм	1 473,81	5303,49
1.2.1.7	426 - 529 мм	1 473,81	5425,49
1.2.1.8	530 мм и выше	1 473,81	5425,49
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	1 473,81	9 796,02

1.2.2.2	108 - 158 мм	1 473,81	11 808,92
1.2.2.3	159 - 218 мм	1 473,81	11 808,92
1.2.2.4	219 - 272 мм	1 473,81	12 061,74
1.2.2.5	273 - 324 мм	1 473,81	12 185,74
1.2.2.6	325 - 425 мм	1 473,81	12 279,34
1.2.2.7	426 - 529 мм	1 473,81	12 307,74
1.2.2.8	530 мм и выше		
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	1 866,23	6511,39
2.1.2	110 - 159 мм	1 866,23	6712,39
2.1.3	160 - 224 мм	1 866,23	7122,39
2.1.4	225 - 314 мм	1 866,23	
2.1.5	315 - 399 мм	1 866,23	
2.1.6	400 мм и выше	1 866,23	
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	1 866,23	6511,39
2.2.2	110 - 159 мм	1 866,23	6712,39
2.2.3	160 - 224 мм	1 866,23	7122,39
2.2.4	225 - 314 мм	1 866,23	
2.2.5	315 - 399 мм	1 866,23	
2.2.6	400 мм и выше	1 866,23	