КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2018 г. № 52/1

г. Горно-Алтайск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, для АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай на 2019 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 Федеральной антимонопольной службы России от 16.08.2018 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», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2018 года № 52, **приказываю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м^3/час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 м^3/час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают

строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) на 2019 год в размере 26028,90 рублей, в том числе НДС 4338,15 рублей.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай с максимальным расходом газа 500 $м^3$ газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2019 год согласно приложению № 1.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 $м^3$/час, на 2019 год согласно приложению № 2.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай Н. А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета
по тарифам Республики Алтай
от 28 декабря 2018 года № 52/1

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай с максимальным расходом газа 500 м^3 газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2019 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительной сети (C_{1ink})	-	-
1.1	наземного (надземного) типа прокладки	-	-
1.1.1	диаметром менее 100 мм	-	-
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	157 914,04
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	312 213,97
1.1.2	диаметром 101 мм и более	-	-
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	168 338,56
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	337 751,66
1.2	подземного типа прокладки	-	-
1.2.1	диаметром менее 100 мм	-	-
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	161 822,81
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	321 790,61
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	628 586,19
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	999 182,81
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 366 528,98
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 688 974,83
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 033 643,04
1.2.2	диаметром 101 мм и более	-	-
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	172 681,38
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	348 392,36
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	681 919,10
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 076 779,96
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присое-	1 465 604,12

		динение	
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 804 455,30
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 164 617,88
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C_{2ik})	-	-
2.1	наземного (надземного) типа прокладки	-	-
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 399 045,51
2.1.2	51-100 мм	руб./км	1 653 115,64
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 028 323,52
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	2 602 544,30
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	3 259 244,13
2.2	подземного типа прокладки	-	-
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 473 550,76
2.2.2	51-100 мм	руб./км	1 807 857,30
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	1 984 526,92
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	2 953 771,45
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	3 849 329,47
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (C_{3j})	-	-
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 334 519,39
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 674 782,55
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 603 018,93
3.4	225 - 314 мм	руб./км	2 966 040,66
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$)	-	-
4.1	газопроводы стальные	-	-
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 361 021,25
4.1.2	51 – 100 мм	руб./км	2 563 870,00
4.1.3	101 – 158 мм	руб./км	2 696 702,50
4.2	газопроводы полиэтиленовые	-	-
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	3 671 667,50
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	4 104 483,75
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C_{5m})	-	-
5.1	до 40 м3/час	руб./м3	14 252,82
5.2	40 – 99 м3/час	руб./м3	3 595,62
5.3	100 – 399 м3/час	руб./м3	1 802,27
5.4	400 – 999 м3/час	руб./м3	720,07
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C_{6w})	-	-
6.1	до 1 кВт	руб./м3	8 410,69
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м3	7 335,37
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м3	7 969,99
6.4	свыше 3 кВт	руб./м3	8 843,09
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выпол-	-	-

	нения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО (C_7)		
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб. за 1 присоединение	1 448,66
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), руб.	-	-
7.2.1	- стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка **"от кранового узла"**	-	-
7.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	4 431,00
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	19 306,78
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	21 794,58
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	23 717,64
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	25 851,01
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	27 763,35
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	42 891,23
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	49 050,01
7.2.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	4 433,08
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	19 311,80
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	21 805,47
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	23 738,31
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	25 883,14
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	27 808,88
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	42 969,48
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	49 171,12
7.2.2	- стальные газопроводы **(врезка без сброса газа)**	-	-
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	-	-
7.2.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.2.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	10 432,73
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	26 154,11
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	31 170,66
7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	38 187,82
7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	54 990,46

7.2.2.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.2.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	10 433,23
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	26 279,65
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	31 320,27
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	38 371,12
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	55 254,41
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-	-
7.2.2.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.2.2.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 117,16
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	27 358,37
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	32 273,29
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	39 144,05
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	55 942,32
7.2.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.2.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 746,78
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб. за 1 присоединение	29 161,43
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	40 352,28
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	53 665,23
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	79 328,89
7.2.3	- полиэтиленовые газопроводы **(врезка без сброса газа)**	-	-
7.2.3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.3.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	12 550,80
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб. за 1 присоединение	16 511,88
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	24 967,01
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	36 455,37
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	50 073,18
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	50 073,18
7.2.4	- стальные газопроводы **(врезка со сбросом газа)**	-	-
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	-	-
7.2.4.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.4.1.1.1	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	54 991,41
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	61 557,74

7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	84 075,16
7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	106 198,38
7.2.4.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	руб. за 1 присоединение	-
7.2.4.1.2.1	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	55 258,19
7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	61 856,37
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	84 483,03
7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	106 713,58
7.2.4.2	Подземная прокладка, в том числе:	-	-
7.2.4.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.4.2.1.1	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	55 943,28
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	62 445,61
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	84 949,29
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	107 026,02
7.2.4.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.4.2.2.1	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	79 332,67
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	88 553,57
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	120 465,84
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	151 772,64
7.2.5	- полиэтиленовые газопроводы **(врезка со сбросом газа)**	-	-
7.2.5.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	-
7.2.5.1.1	110 -159 мм	руб. за 1 присоединение	16 663,47
7.2.5.1.2	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	25 291,54
7.2.5.1.3	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	37 098,90
7.2.5.1.4	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	51 335,01
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	52 125,99

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета
по тарифам Республики Алтай
от 28 декабря 2018 года № 52/1

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м^3/час, на 2019 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$)	-	-
1.1	для жилых домов	-	-
1.1.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	7 255,91
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	6 965,67
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб. за 1 присоединение	17 272,88
1.2	для нежилых объектов	-	
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	32 768,27
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	31 655,85
1.2.3	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	руб. за 1 присоединение	199 108,83
1.2.4	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	руб. за 1 присоединение	284 690,86
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	руб. за 1 присоединение	525 479,38
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	руб. за 1 присоединение	1 055 096,57
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	руб. за 1 присоединение	1 429 004,61
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{Г}$)	-	-
2.1	газопроводы стальные наземные	-	-
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	819 088,00
2.1.2	26-38 мм	руб./км	854 587,00
2.1.3	39-45 мм	руб./км	894 718,00
2.1.4	46-57 мм	руб./км	913 220,00
2.1.5	58-76 мм	руб./км	913 220,00
2.2	газопроводы стальные подземные	-	-
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 105 129,44
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 196 748,14
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 353 655,41
2.2.4	58-76 мм	руб./км	1 638 979,00
2.3	газопроводы полиэтиленовые	-	-
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	816 836,90
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	987 767,00
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 476 539,92

3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($С^{прг}$)	-	-
3.1	до 10 м3/час	руб./шт.	191 028,82
3.2	11-20 м3/час	руб./шт.	191 028,82
3.3	21-31 м3/час	руб./шт.	191 028,82
3.4	32-49 м3/час	руб./шт.	192 584,75
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($С^{оу}$)	-	-
4.1	полиэтиленовый газопровод	-	-
4.1.1	Ду 25	руб./шт.	7 490,15
4.1.2	Ду 50	руб./шт.	11 036,22
4.1.3	Ду 100	руб./шт.	30 853,16
4.2	стальной газопровод	-	-
4.2.1	Ду 25	руб./шт.	5 584,45
4.2.2	Ду 32	руб./шт.	6 241,80
4.2.3	Ду 50	руб./шт.	7 381,60
4.2.4	Ду 65	руб./шт.	10 264,29
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($С^{г}_{окс}$)	-	-
5.1	11-15 мм	руб./км	530 094,26
5.2	16-20 мм	руб./км	572 610,83
5.3	21-25 мм	руб./км	619 698,70
5.4	26-32 мм	руб./км	746 036,25
5.5	32-50 мм	руб./км	1 088 526,87
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($С^{пу}$)*	-	-
6.1	Ду 15	руб./шт.	2 008,23
6.2	Ду 20	руб./шт.	2 074,57
6.3	Ду 25	руб./шт.	2 140,91
6.4	Ду 32	руб./шт.	2 502,75
6.5	Ду 50	руб./шт.	3 552,09

Примечания:

* Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($С^{пу}$) не включает расходы на приобретение самого прибора учета.