СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2021 года 79-448-спр

Иркутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области

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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 24 декабря 2021 года:

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области, согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа которого не более 42 куб.м газа в час, к газораспределительным

сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области, согласно приложению 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

4. Размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ООО «Газпром газораспределение Томск» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ООО «Газпром газораспределение Томск» от иных источников финансирования, составляет на 2022 год 362 329,65 руб. (без учета НДС).

5. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 декабря 2020 года № 372-спр «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Иркутской области».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 21 декабря 2021 года № 75-48спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК» НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (C_1)		
1.1.	наземным (надземным) способом газопровода диаметром:		
1.1.1.	менее 100 мм		
1.1.1.1.	до 100 м	руб./одно подключение	17 102,49
1.1.1.2.	101-500 м	руб./одно подключение	27 987,25
1.1.2.	101 мм и более		
1.1.2.1.	до 100 м	руб./одно подключение	17 102,49
1.1.2.2.	101-500 м	руб./одно подключение	27 987,25
1.2.	подземным способом прокладки газопровода диаметром:		
1.2.1.	менее 100 мм		
1.2.1.1.	до 100 м	руб./одно подключение	17 815,09
1.2.1.2.	101-500 м	руб./одно подключение	29 109,00
1.2.2.	101 мм и более		
1.2.2.1.	до 100 м	руб./одно подключение	17 815,09
1.2.2.2.	101-500 м	руб./одно подключение	29 885,02
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2)		
2.1.	наземная (надземная) прокладка диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 614 516,70
2.1.2.	51-100 мм	руб./км	1 911 701,40
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 846 739,79
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	3 991 977,22
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	5 806 626,92
2.2.	подземная прокладка диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 040 758,42
2.2.2.	51-100 мм	руб./км	2 453 508,73

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 841 254,60
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	4 091 744,46
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	5 907 099,57
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C_3)		
3.1.	диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 211 560,23
3.2.	диаметром 110 - 159 мм	руб./км	1 671 286,17
3.3.	диаметром 160 - 224 мм	руб./км	2 746 161,39
3.4.	диаметром 225 - 314 мм	руб./км	3 721 201,98
4.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий ($C_{7.1}$)	руб./одно подключение	3 374,06
5.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$)		
5.1.	Стальные газопроводы (без устройства врезки сети газопотребления в сеть газораспределения, подключение от «крана»), в том числе:		
5.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.1.1.1.	до 100 мм	руб./одно подключение	4 677,71
5.1.1.2.	108-158 мм	руб./одно подключение	28 798,33
5.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./одно подключение	30 848,23
5.1.1.4.	219 - 272 мм	руб./одно подключение	33 285,06
5.1.1.5.	273 - 324 мм	руб./одно подключение	35 206,94
5.1.1.6.	325 - 425 мм	руб./одно подключение	36 985,96
5.1.1.7.	426 - 529 мм	руб./одно подключение	60 612,24
5.1.1.8.	530 мм и выше	руб./одно подключение	68 063,09
5.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.1.2.1.	до 100 мм	руб./одно подключение	4 709,08
5.1.2.2.	108-158 мм	руб./одно подключение	28 805,20
5.1.2.3.	159 - 218 мм	руб./одно подключение	30 863,55
5.1.2.4.	219 - 272 мм	руб./одно подключение	33 312,37
5.1.2.5.	273 - 324 мм	руб./одно подключение	35 249,62
5.1.2.6.	325 - 425 мм	руб./одно подключение	37 047,44
5.1.2.7.	426 - 529 мм	руб./одно подключение	60 721,48

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
5.1.2.8.	530 мм и выше	руб./одно подключение	68 233,81
5.2.	Стальные газопроводы (врезка)		
5.2.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.	до 100 мм	руб./одно подключение	5 898,95
5.2.1.1.2.	108-158 мм	руб./одно подключение	48 297,33
5.2.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./одно подключение	58 174,63
5.2.1.1.4.	219 - 272 мм	руб./одно подключение	66 870,29
5.2.1.1.5.	273 - 324 мм	руб./одно подключение	66 870,29
5.2.1.1.6.	325-425 мм	руб./одно подключение	66 870,29
5.2.1.1.7.	426-529 мм	руб./одно подключение	66 870,29
5.2.1.1.8.	530 мм и выше	руб./одно подключение	66 870,29
5.2.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.1.	до 100 мм	руб./одно подключение	7 428,29
5.2.1.2.2.	108-158 мм	руб./одно подключение	48 298,79
5.2.1.2.3.	159 - 218 мм	руб./одно подключение	58 176,94
5.2.1.2.4.	219 - 272 мм	руб./одно подключение	66 875,41
5.2.1.2.5.	273 - 324 мм	руб./одно подключение	66 875,41
5.2.1.2.6.	325-425 мм	руб./одно подключение	66 875,41
5.2.1.2.7.	426-529 мм	руб./одно подключение	66 875,41
5.2.1.2.8.	530 мм и выше	руб./одно подключение	66 875,41
5.2.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
5.2.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.1.1.	до 100 мм	руб./одно подключение	9 219,80
5.2.2.1.2.	108-158 мм	руб./одно подключение	50 349,28
5.2.2.1.3.	159 - 218 мм	руб./одно подключение	60 452,07
5.2.2.1.4.	219 - 272 мм	руб./одно подключение	69 542,33
5.2.2.1.5.	273 - 324 мм	руб./одно подключение	69 542,33

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
5.2.2.1.6.	325-425 мм	руб./одно подключение	69 542,33
5.2.2.1.7.	426-529 мм	руб./одно подключение	69 542,33
5.2.2.1.8.	530 мм и выше	руб./одно подключение	69 542,33
5.2.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.2.1.	до 100 мм	руб./одно подключение	9 220,93
5.2.2.2.2.	108-158 мм	руб./одно подключение	50 350,74
5.2.2.2.3.	159 - 218 мм	руб./одно подключение	60 454,38
5.2.2.2.4.	219 - 272 мм	руб./одно подключение	69 547,45
5.2.2.2.5.	273 - 324 мм	руб./одно подключение	69 547,45
5.2.2.2.6.	325-425 мм	руб./одно подключение	69 547,45
5.2.2.2.7.	426-529 мм	руб./одно подключение	69 547,45
5.2.2.2.8.	530 мм и выше	руб./одно подключение	69 547,45
5.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.3.1.	109 мм и менее	руб./одно подключение	25 989,33
5.3.2.	110 -159 мм	руб./одно подключение	26 166,11
5.3.3.	160 – 224 мм	руб./одно подключение	28 211,58
5.3.4.	225 – 314 мм	руб./одно подключение	30 566,47
5.3.5.	315 – 399 мм	руб./одно подключение	35 049,36
5.3.6.	400 мм и выше	руб./одно подключение	35 099,23

Начальник управления регулирования цен (тарифов) и контроля в социальной сфере и коммунальном комплексе службы по тарифам Иркутской области Н.Т. Шеховцева

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 17 декабря 2021 года №75-448спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ, МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСХОД ГАЗА КОТОРОГО НЕ БОЛЕЕ 42 КУБ.М ГАЗА В ЧАС, К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК» НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС) на 2022 год
1.	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		
1.1.	для коммунально-бытовых нужд	руб./одно подключение	11 105,62
1.2.	для иных нужд	руб./одно подключение	11 105,62
2.	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (СГ)		
2.1.	стальные газопроводы наземной прокладки наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 476 262,98
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 476 262,98
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 653 272,40
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 653 272,40
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 751 742,16
2.2.	стальные газопроводы подземные наружным диаметром:		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	1 815 252,49
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	1 871 168,34
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	1 987 350,09
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	2 317 355,68
2.3.	газопроводы полиэтиленовые наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм. и менее	руб./км	1 407 794,23
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	1 869 414,90
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	3 847 492,85
3.	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)		
3.1.	с пропускной способностью до 10 м3/час	руб./установка	199 546,31

3.2.	с пропускной способностью 11-20 м3/час	руб./установка	199 546,31
3.3.	с пропускной способностью 21-31 м3/час	руб./установка	199 546,31
3.4.	с пропускной способностью 32-49 м3/час	руб./установка	202 319,83
4.	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств (Соу)		
4.1.	газопроводы полиэтиленовые наружным диаметром:		
4.1.1.	Ду 25	руб./шт.	13 822,46
4.1.2.	Ду 50	руб./шт.	20 440,56
4.1.3.	Ду 100	руб./шт.	58 796,20
4.2.	подземные стальные газопроводы наружным диаметром:		
4.2.1.	Ду 25	руб./шт.	9 921,51
4.2.2.	Ду 32	руб./шт.	10 981,30
4.2.3.	Ду 50	руб./шт.	12 773,94
4.2.4.	Ду 65	руб./шт.	16 877,84
4.3.	надземные стальные газопроводы наружным диаметром:		
4.3.1.	Ду 25	руб./шт.	5 366,63
4.3.2.	Ду 32	руб./шт.	5 851,43
4.3.3.	Ду 50	руб./шт.	6 888,68
5.	Стандартизированная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс)		
5.1.	разводка стальная:		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.1.2.	11-15 мм	руб./км	1 063 495,38
5.1.3.	16-20 мм	руб./км	1 142 822,34
5.1.4.	21-25 мм	руб./км	1 236 016,86
5.1.5.	26-32 мм	руб./км	1 460 479,68
5.1.6.	33-50 мм	руб./км	2 066 931,81
6.	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа (Спу)*		
6.1.	Ду 15	руб./установка	2 931,35
6.2.	Ду 20	руб./установка	3 066,65
6.3.	Ду 25	руб./установка	3 179,39
6.4.	Ду 32	руб./установка	3 833,31
6.5.	Ду 50	руб./установка	5 411,73
7.	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио)		
7.1.	Установка газовых плит: бытовых двухкомфорочных	руб./установка	1 129,51
7.2.	Установка газовых плит: бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	1 345,85
7.3.	Установка котла настенного	руб./установка	10 247,22
7.4.	Установка напольного котла с дымоходом и вентиляционным каналом	руб./установка	20 483,15
7.5.	Установка газогорелочных устройств (конвектора)	руб./установка	14 594,54

*не включает стоимость прибора учета газа

Начальник управления регулирования цен (тарифов)
и контроля в социальной сфере и
коммунальном комплексе
службы по тарифам Иркутской области Н.Т. Шеховцева