



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2022 г.

№ 116/8

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения муниципального унитарного предприятия «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы России 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 Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2022 г. № 116 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к сетям газораспределения муниципального унитарного предприятия «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного, на 2023 год согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение № 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2022 г. № 116/8

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения муниципального унитарного предприятия «Многоотраслевое
производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Clink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
1.1		наземного (надземного) типа прокладки:		
1.1.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1		до 100 м	руб.	18 853,49
1.1.1.2		101-500м	руб.	140 238,91
1.1.1.3		501-1000м	руб.	183 036,80
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	403 798,39
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	570 345,19
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	673 291,78
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	776 226,93
1.1.1.8		5001 и более	руб.	867 740,60
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	22 171,99
1.1.2.2		101-500м	руб.	123 227,41
1.1.2.3		501-1000м	руб.	295 547,31
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	448 664,89
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	633 716,88
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	748 101,97
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	862 474,37
1.1.2.8		5001 и более	руб.	964 156,23
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	65 252,40
1.2.1.2		101-500м	руб.	114 395,92
1.2.1.3		501-1000м	руб.	280 331,20
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	460 562,88
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	950 575,32
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 122 152,96
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 293 711,57
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 446 234,34

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2	наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	4 292,04
1.2.2.2	101-500м	руб.	195 683,27
1.2.2.3	501-1000м	руб.	492 575,90
1.2.2.4	1001-2000м	руб.	431 642,81
1.2.2.5	2001-3000м	руб.	1 007 849,99
1.2.2.6	3001-4000м	руб.	1 246 839,47
1.2.2.7	4001-5000м	руб.	1 437 451,48
1.2.2.8	5001 и более	руб.	1 606 927,46
2	C2ik	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	
2.1	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 791 290,24
2.1.2	51-100 мм	руб./км	2 653 322,14
2.1.3	101-158 мм	руб./км	2 105 654,58
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	4 280 999,85
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	4 494 233,08
2.1.6	273 - 324 мм	руб./км	5 720 471,93
2.1.7	325-425 мм	руб./км	5 720 471,93
2.1.8	426-529 мм	руб./км	5 720 471,93
2.1.9	530 мм и выше	руб./км	5 720 471,93
2.2	Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 047 453,19
2.2.2	51-100 мм	руб./км	2 088 285,79
2.2.3	101-158 мм	руб./км	2 754 830,00
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	1 891 674,81
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	5 720 471,93
2.2.6	273 - 324 мм	руб./км	5 720 471,93
2.2.7	325-425 мм	руб./км	5 720 471,93
2.2.8	426-529 мм	руб./км	5 720 471,93
2.2.9	530 мм и выше	руб./км	5 720 471,93
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, наружным диаметром:	
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 890 007,88
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 941 271,63
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 912 351,77
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 456 691,32
3.5	315-399 мм	руб./км	6 247 920,00
3.6	400 мм и выше	руб./км	9 711 720,00
4	C4i(j) n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, 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	
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.1		50 мм и менее		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 959 257,55
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 959 257,55
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 959 257,55
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 469 503,32
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 469 503,32
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 469 503,32
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 805 547,86
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 805 547,86
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 805 547,86
4.2		Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром		
4.2.1		109 мм и менее		
4.2.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 725 612,50
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 652 000,69
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 725 612,50
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 730 568,85
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 730 568,85
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 730 568,85
5	C5m	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ пропускной способностью:		
5.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	16 956,05
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	4 058,04
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	1 471,59
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	252,73
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	237,67
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	204,21
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	166,87
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	88,06
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	43,98
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	43,34
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	28,85
6	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
6.1		до 1 кВт	руб./м ³	2 671,07

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7	С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое 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 газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
7.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	3 004,27
7.2	С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
7.2.1		стальные газопроводы		
7.2.1.1		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.1		до 100 мм	руб.	10 794,43
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	11 208,43
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	11 421,50
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	17 493,67
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	22 539,45
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	29 874,83
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	37 348,02
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	39 619,86
7.2.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.2.1		до 100 мм	руб.	26 956,22
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	18 392,69
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	43 251,32
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	17 493,67
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	22 539,45
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	29 874,83

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	37 348,02
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	39 619,86
7.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
7.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 215,94
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	7 762,32
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	14 743,95
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	11 245,50
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	21 798,47
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	29 874,83
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	37 348,02
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	39 619,86
7.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	34 039,82
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	7 762,32
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	44 428,48
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	37 281,05
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	42 093,22
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	45 627,41
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	45 627,41
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	47 908,06
7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	26 820,35
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	22 763,64
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 685,98
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	15 070,30
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	16 560,37
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	17 414,50
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	31 303,19
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	18 699,66
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	41 336,28
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	9 092,79
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	16 560,37
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	17 414,50

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2022 г. № 116/8

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для муниципального унитарного предприятия «Многоотраслевое производственное
объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 071,32
2	Сг	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка		
2.1.1		25 мм и менее	руб./км	1 301 141,85
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 301 141,85
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 301 141,85
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 301 141,85
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 599 837,31
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 599 837,31
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 599 837,31
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 599 837,31
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 703 604,74
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 703 604,74
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 703 604,74
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа <i>(с учетом стоимости оборудования)</i>		
3.1.		до 10 м ³ / час	руб.	24 952,50
3.2.		11-20 м ³ / час	руб.	24 952,50
3.3.		21-31 м ³ / час	руб.	24 952,50
3.4.		32-49 м ³ / час	руб.	24 952,50
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 342,27
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1.		Стальные газопроводы		
5.1.1.		до 10 мм	руб./км	1 219 861,07
5.1.2.		11-15 мм	руб./км	1 308 861,83
5.1.3.		16-20 мм	руб./км	1 308 861,83
5.1.4.		21-25 мм	руб./км	1 308 861,83
5.1.5.		26-32 мм	руб./км	1 308 861,83
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на	руб.	1 139,62

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
		установку прибора учета газа <i>(без учета стоимости оборудования)</i>		
7.	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <i>(без учета стоимости оборудования)</i>		
7.1.		Установка плиты газовой		
7.1.1.		Двухкомфорочная	руб.	1 176,78
7.1.2.		Четырехкомфорочная	руб.	1 361,92
7.2.		Установка газового котла (колонки)		
7.2.1.		Настенный	руб.	6 531,90
7.2.2.		Напольный	руб.	6 531,90
7.2.3.		Водогрейный	руб.	6 531,90