



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2023 г.

№ 119/8

город Челябинск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
общества с ограниченной ответственностью
Индустриальный парк «Станкомаш» на 2024 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 Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 декабря 2023 г. № 119 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной

ответственностью Индустриальный парк «Станкомаш», на 2024 год согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.

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

Министр

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Т.В. Кучиц', is positioned between the words 'Министр' and 'Т.В. Кучиц'.

Т.В. Кучиц

Приложение
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 26 декабря 2023 г. № 119/8

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения общества с ограниченной ответственностью
Индустриальный парк «Станкомаш» на 2024 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
0	C0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	руб.	1 333,56
1	C1ink	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.	19 833,87
1.1.1.2		101-500м	руб.	104 165,80
1.1.1.3		501-1000м	руб.	180 271,24
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	424 795,91
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	600 003,14
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	708 302,95
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	816 590,73
1.1.1.8		5001 и более	руб.	912 863,11
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	23 324,93
1.1.2.2		101-500м	руб.	129 635,24
1.1.2.3		501-1000м	руб.	310 915,77
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	471 995,46
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	666 670,16
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	787 003,27
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	907 323,04
1.1.2.8		5001 и более	руб.	1 014 292,35
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	68 645,52
1.2.1.2		101-500м	руб.	120 344,51
1.2.1.3		501-1000м	руб.	294 908,42
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	484 512,15
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	943 777,62
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 180 504,91

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 360 984,57
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 521 438,53
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	4 515,23
1.2.2.2		101-500м	руб.	205 858,80
1.2.2.3		501-1000м	руб.	518 189,85
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	440 708,04
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	1 060 258,19
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 311 675,12
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 512 198,96
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 690 487,69
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	1 884 437,33
2.1.2		51-100 мм	руб./км	2 791 294,89
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 215 148,62
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	4 503 611,84
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 727 933,20
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 017 936,47
2.1.7		325-425 мм	руб./км	6 017 936,47
2.1.8		426-529 мм	руб./км	6 017 936,47
2.1.9		530 мм и выше	руб./км	6 017 936,47
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 153 920,76
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 196 876,65
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 898 081,16
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	1 990 041,90
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 509 218,69
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.7		325-425 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.8		426-529 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	6 017 936,47
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	1 988 288,29
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 042 217,75
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 063 794,06
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 636 439,27
3.5		315-399 мм	руб./км	6 572 811,84
3.6		400 мм и выше	руб./км	10 216 729,44
4	C4i(j) п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров)		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
		n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		
4.1		Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1		50 мм и менее		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 269 138,94
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 269 138,94
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 269 138,94
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 805 917,49
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 805 917,49
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 805 917,49
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 159 436,35
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	7 159 436,35
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 159 436,35
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	5 749 607,46
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 945 904,73
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 023 344,35
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 028 558,43
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 028 558,43
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 028 558,43
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	17 837,76
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	4 269,06
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	1 548,11
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	265,87196
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	250,02884
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	214,82892
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	175,54724
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	92,63912
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	46,26696
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	45,59368
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	30,3502
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./м3	2 809,97

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7	C7	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	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	3 220,58
7.2	C7.2	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.	11 571,63
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	12 015,44
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	12 243,85
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	18 753,21
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	24 162,29
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	32 025,82
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	40 037,08
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	42 472,49
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.	28 897,07
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	19 716,96
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	46 365,42
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	18 753,21
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	24 162,29
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	32 025,82

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	40 037,08
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	42 472,49
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.	9 879,49
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	8 321,21
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	15 805,51
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	12 055,18
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	23 367,96
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	32 025,82
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	40 037,08
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	42 472,49
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.	36 490,69
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	8 321,21
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	63 607,36
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	39 965,29
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	45 123,93
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	48 912,58
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	48 912,58
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	51 357,44
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.	28 751,42
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	24 402,62
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 383,37
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	10 341,79
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	17 752,72
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	18 668,34
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.	33 557,02
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	20 046,04
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	44 312,49
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	9 747,47
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	17 752,72
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	18 320,05