



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/17

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Партнер-Газ» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 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 27 декабря 2021 г. № 83 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

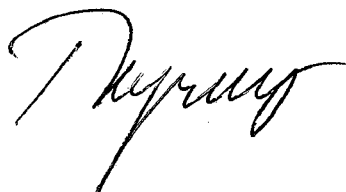
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Партнер-Газ», на 2022 год согласно приложению 1.

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 2022 г. по 31 декабря 2022 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 27 декабря 2021 г. № 83/17

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Партнер-Газ» на 2022 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.	36 549,75
1.1.1.2	101-500м	руб.	68 329,41
1.1.1.3	501-1000м	руб.	230 619,69
1.1.1.4	1001-2000м	руб.	350 099,81
1.1.1.5	2001-3000м	руб.	494 498,13
1.1.1.6	3001-4000м	руб.	530 393,72
1.1.1.7	4001-5000м	руб.	673 000,80
1.1.1.8	5001 и более	руб.	752 343,57
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.1.2.1	до 100 м	руб.	57 998,39
1.1.2.2	101-500м	руб.	66 120,37
1.1.2.3	501-1000м	руб.	32 120,19
1.1.2.4	1001-2000м	руб.	388 999,42
1.1.2.5	2001-3000м	руб.	549 442,37
1.1.2.6	3001-4000м	руб.	650 159,76
1.1.2.7	4001-5000м	руб.	747 778,66
1.1.2.8	5001 и более	руб.	835 938,41
1.2		подземного типа прокладки:	
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:	
1.2.1.1	до 100 м	руб.	73 791,01
1.2.1.2	101-500м	руб.	110 736,67
1.2.1.3	501-1000м	руб.	384 366,16
1.2.1.4	1001-2000м	руб.	583 498,02
1.2.1.5	2001-3000м	руб.	824 163,66
1.2.1.6	3001-4000м	руб.	972 923,97
1.2.1.7	4001-5000м	руб.	1 121 668,01
1.2.1.8	5001 и более	руб.	1 253 907,39
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:	
1.2.2.1	до 100 м	руб.	110 535,05
1.2.2.2	101-500м	руб.	113 253,65

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.3		501-1000м	руб.	418 992,88
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	618 469,80
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	915 737,28
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 081 024,49
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 246 297,87
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 393 230,69
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	993 018,40
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 191 018,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 364 132,61
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 792 589,74
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 785 236,83
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	4 557 324,88
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 152 589,00
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 634 485,00
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 080 659,84
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	3 074 854,00
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 109 953,39
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	5 708 805,00
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	1 017 152,37
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 344 883,83
3.3		160 - 224 мм	руб./км	1 942 698,06
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 860 907,28
3.5		315-399 мм	руб./км	4 096 299,06
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 298 331,00
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:		
4.1.1		50 мм и менее		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	4 195 991,00
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 195 991,00
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 195 991,00
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 370 207,00
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 370 207,00
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 370 207,00

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 663 061,57
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 663 061,57
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 663 061,57
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	5 470 431,00
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 470 431,00
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 470 431,00
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 312 486,00
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 312 486,00
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 312 486,00
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	3 995,39
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 454,61
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	646,24
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	220,92
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	200,13
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	3 094,74
7	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного 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.	2 815,20
7.2	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	(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, бесхозяйного 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.	3 627,55
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	5 300,53
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	7 240,51
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	8 766,42
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	10 249,56
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	15 332,10
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	20 653,49
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	26 256,48
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.	3 627,55
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	5 300,53
7.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	7 240,51
7.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	8 766,42
7.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	9 124,16
7.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	15 332,10
7.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	20 653,49
7.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	26 256,48
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.	3 388,71
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 770,11
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	8 899,92
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	10 516,57
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	12 126,96
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	19 557,29
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	24 948,56
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	35 181,62
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.	4 560,34
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	18 615,33
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	19 997,47

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	27 520,06
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	20 875,19
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	27 668,94
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	36 704,36
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	45 643,22
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.	6 662,28
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 482,14
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 169,79
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 682,37
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	14 773,45
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	9 956,95
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.	6 371,50
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 788,42
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 891,95
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 875,41
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	14 705,27
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	15 463,72

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/17

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Партнер-Газ» на 2022 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 341,21
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	584 127,98
2.1.2		26-38 мм	руб./км	747 683,81
2.1.3		39-45 мм	руб./км	934 604,76
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 051 430,36
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	780 804,40
2.2.2		26-38 мм	руб./км	999 429,63
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 249 287,04
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 409 716,88
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	553 527,40
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 107 054,80
2.3.3		64-90 мм	руб./км	954 856,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	21 663,48
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	39 327,82
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	75 080,39
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	114 408,20
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 213,79
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	962 587,56
5.1.2		11-15 мм	руб./км	962 587,56
5.1.3		16-20 мм	руб./км	962 587,56
5.1.4		21-25 мм	руб./км	962 587,56
5.1.5		26-32 мм	руб./км	962 587,56
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 699,06