МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 декабря 2020 г. № 68/2

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Партнер-Газ» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 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 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 28 декабря 2020 г. № 68 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 ООО «Партнер-Газ», на 2021 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 2021 г. по 31 декабря 2021 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 28 декабря 2020 г. № 68/2

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Партнер-Газ» на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	49 872,00
1.1.1.2		101-500м	руб.	70 444,20
1.1.1.3		501-1000м	руб.	227 237,67
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	344 965,31
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	487 246,35
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	508 527,06
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	663 131,32
1.1.1.8		5001 и более	руб.	741 311,52
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	55 607,28
1.1.2.2		101-500м	руб.	77 455,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	30 795,96
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	383 294,79
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	541 384,86
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	639 104,14
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	736 812,57
1.1.2.8		5001 и более	руб.	823 679,47
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	87 197,92
1.2.1.2		101-500м	руб.	106 171,30
1.2.1.3		501-1000м	руб.	378 729,47
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	574 938,85
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	812 077,59
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	958 656,01
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 105 218,87
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 235 518,52
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	105 978,00
1.2.2.2		101-500м	руб.	108 584,52

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.3		501-1000м	руб.	401 718,96
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	638 824,64
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	902 308,09
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 065 166,90
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 228 020,96
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 372 799,11
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	952 079,00
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 141 916,00
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 307 893,20
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 677 459,00
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 629 182,00
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	4 369 439,00
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	1 801 800,00
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 994 880,00
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	3 005 411,40
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	3 940 511,40
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	5 865 445,00
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	975 218,00
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 289 438,00
3.3		160 - 224 мм	руб./км	1 862 606,00
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 742 960,00
3.5		315-399 мм	руб./км	3 927 420,00
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 143 306,00
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	5 804 006,00
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 804 006,00
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 804 006,00
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 081 182,00
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 081 182,00
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 081 182,00
4.1.3		101 – 158 мм		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 388 362,00
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 388 362,00
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 388 362,00
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	5 886 893,00
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 886 893,00
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 886 893,00
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 896 410,00
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 896 410,00
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 896 410,00
5	C_{5m}	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./$м^3$	3 874,00
5.2		40 - 99 $м^3$ / час	руб./$м^3$	1 394,64
5.3		100 - 399 $м^3$ / час	руб./$м^3$	619,60
5.4		400 - 999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	227,76
5.5		1000 - 1999 $м^3$ / час	руб./$м^3$	192,22
6	C_{6w}	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	3 094,74
7	C_7	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	$C_{7.1}$	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 815,20
7.2	$C_{7.2}$	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с 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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
		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.	3 478,00
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	5 082,00
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	6 942,00
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	8 405,00
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	9 827,00
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	14 700,00
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	19 802,00
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	25 174,00
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.	3 478,00
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	5 082,00
7.2.1.1.2.1		159-218 мм	руб.	6 942,00
7.2.1.1.2.1		219-272 мм	руб.	8 405,00
7.2.1.1.2.1		273-324 мм	руб.	8 748,00
7.2.1.1.2.1		325-425 мм	руб.	14 700,00
7.2.1.1.2.1		426-529 мм	руб.	19 802,00
7.2.1.1.2.1		530 мм и выше	руб.	25 174,00
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.	3 249,00
7.2.1.2.1.2		101-158 мм	руб.	6 491,00
7.2.1.2.1.3		159-218 мм	руб.	8 533,00
7.2.1.2.1.4		219-272 мм	руб.	10 083,00
7.2.1.2.1.5		273-324 мм	руб.	11 627,00
7.2.1.2.1.6		325-425 мм	руб.	18 751,00
7.2.1.2.1.7		426-529 мм	руб.	23 920,00
7.2.1.2.1.8		530 мм и выше	руб.	34 505,26
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.	3 249,00
7.2.1.2.2.2		101-158 мм	руб.	6 491,00
7.2.1.2.2.3		159-218 мм	руб.	8 533,00
7.2.1.2.2.4		219-272 мм	руб.	10 083,00
7.2.1.2.2.5		273-324 мм	руб.	11 627,00
7.2.1.2.2.6		325-425 мм	руб.	18 751,00

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.2.2.7		426-529 мм	руб.	23 920,00
7.2.1.2.2.8		530 мм и выше	руб.	29 883,00
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.	9 827,00
7.2.2.1.2		110-159 мм	руб.	7 899,00
7.2.2.1.3		160-224 мм	руб.	15 495,00
7.2.2.1.4		225-314 мм	руб.	16 102,00
7.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	27 189,00
7.2.2.1.6		400 мм и выше	руб.	73 702,00
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.	7 178,00
7.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	9 611,00
7.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	13 143,00
7.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	19 896,00
7.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	23 684,00
7.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	29 669,00

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2020 г. № 68/2

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, для ООО «Партнер-Газ» на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 002,26
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	560 046,00
2.1.2		26-38 мм	руб./км	716 858,88
2.1.3		39-45 мм	руб./км	896 073,60
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 008 082,80
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	748 614,00
2.2.2		26-38 мм	руб./км	958 225,92
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 197 782,40
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 351 598,16
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	530 707,00
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 061 414,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	915 490,66
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа *(с учетом стоимости оборудования)*		
3.1		до 10 $м^3$ / час	руб.	20 770,35
3.2		11-20 $м^3$ / час	руб.	37 706,44
3.3		21-31 $м^3$ / час	руб.	71 985,03
3.4		32-49 $м^3$ / час	руб.	109 691,47
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 163,75
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	922 902,74
5.1.2		11-15 мм	руб./км	922 902,74
5.1.3		16-20 мм	руб./км	922 902,74
5.1.4		21-25 мм	руб./км	922 902,74
5.1.5		26-32 мм	руб./км	922 902,74
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа *(с учетом стоимости оборудования)*	руб.	5 464,10