



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 28 декабря 2020 г. № 68

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Ковалева Р.Р. - начальник контрольно-правового управления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРИЭ
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России
(по видеосвязи)

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопрос 26. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
МУП «Магнитогорские газовые сети» на 2021 год.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила,
что в соответствии с постановлением 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» (далее – Основные положения)
плата за технологическое присоединение в виде стандартизированных

тарифных ставок устанавливается для газораспределительных организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, на период регулирования.

Расчет платы выполняется в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2019 № 1151/18 (далее – Методические указания) на основе сведений, представленных газораспределительными организациями (далее – ГРО). Срок предоставления ГРО прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2021 год определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября 2020г.

Министерство письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, МУП «Магнитогорские газовые сети», о предоставлении в срок, установленный Основными положениями, предложений по плате за подключение на 2021 год с направлением перечня материалов и документов, предусмотренных пунктом 21 Методических указаний, а также иных документов, в том числе, подтверждающих фактические затраты по подключению за 2017-2019гг. на основании бухгалтерской отчетности с обязательным приложением копий заявок, договоров о подключении, технических условий, актов о подключении, актов выполненных работ (КС-2, КС-3, КС-14) и т.д.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) на 2021 год, определяются на очередной календарный год исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему году, т.е. 2017- 2019.

Организация письмом от 02.10.2020 № МГС-3/Э предоставила информацию о том, что в предыдущие периоды регулирования не осуществляла технологическое присоединение, в связи с чем фактические данные у организации за предыдущие периоды регулирования отсутствуют. Организация предлагает установить СТС на 2021 год с учетом индексации (размер индекса не указан).

Эксперты МТРИЭ отмечают, что в соответствии с пунктом 32 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Экспертами МТРИЭ был выполнен анализ структуры и характеристик газового хозяйства газораспределительных организаций, в собственности или ином законном основании у которых находятся газовые сети (по параметру

протяженности, среднему диаметру, типу прокладки сетей и объему транспортировки газа). На основании проведенного анализа было выявлено, что аналогичные характеристики газового хозяйства имеет ООО «Классик».

В связи с чем эксперты МТРИЭ предлагают установить для МУП «Магнитогорские газовые сети» стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение (до границы земельного участка заявителя, в границах земельного участка заявителя) исходя из фактических данных ООО «Классик».

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

26.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» на 2021 год, согласно приложению 1.

26.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка Заявителя для МУП «Магнитогорские газовые сети» согласно приложению 2.

Члены Правления	Результаты голосования		Решение Правления	
	Присутствовали лично	Письменное мнение		
1 Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2 Дрыга А.А.	за			
3 Черепанова Е.В.	за			
4 Симоненко А.В.	за			
5 Ковалева Р.Р.	за			
6 Лябова Е.В.	за			
7 Просвирин Е.С.	за			
8 Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
			Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Стандартизированные тарифные ставки МУП "Магнитогорские газовые сети" на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2021г.					
				ГРО	МТриЭ	отклонения			
						руб.	8=6/5	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	
1	C1ink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации							
		при строительстве <u>наземным (надземным)</u> способом газопровода диаметром менее 100 мм							
		до 100 м	руб.	33 240,00		39 176,00	39 176,00		1,18
		101-500м	руб.	127 530,00		85 067,98	85 067,98		0,67
		501-1000м	руб.	218 592,77		227 117,89	227 117,89		1,04
		1001-2000м	руб.	331 841,63		344 783,45	344 783,45		1,04
		2001-3000м	руб.	468 709,82		486 989,51	486 989,51		1,04
		3001-4000м	руб.	553 311,36		574 890,50	574 890,50		1,04
		4001-5000м	руб.	637 903,50		662 781,73	662 781,73		1,04
		5001 и более	руб.	713 109,45		740 920,72	740 920,72		1,04
		при строительстве <u>наземным (надземным)</u> способом газопровода диаметром 101 мм и более							
		до 100 м	руб.	27 960,33		29 050,78	29 050,78		1,04
		101-500м	руб.	62 672,16		65 116,37	65 116,37		1,04
		501-1000м	руб.	242 880,85		252 353,21	252 353,21		1,04
		1001-2000м	руб.	368 712,92		383 092,72	383 092,72		1,04
		2001-3000м	руб.	301 682,94		313 448,57	313 448,57		1,04
		3001-4000м	руб.	614 790,40		638 767,22	638 767,22		1,04
		4001-5000м	руб.	708 781,66		736 424,15	736 424,15		1,04
		5001 и более	руб.	792 343,84		823 245,24	823 245,24		1,04
		при строительстве подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм							
		до 100 м	руб.	33 240,00		24 466,37	24 466,37		0,74
		101-500м	руб.	94 008,23		100 754,06	100 754,06		1,07
		501-1000м	руб.	364 321,28		378 529,81	378 529,81		1,04
		1001-2000м	руб.	553 069,38		574 639,08	574 639,08		1,04
		2001-3000м	руб.	781 183,04		811 649,18	811 649,18		1,04
		3001-4000м	руб.	922 185,60		958 150,84	958 150,84		1,04
		4001-5000м	руб.	1 063 172,50		1 104 636,22	1 104 636,22		1,04
		5001 и более	руб.	1 188 515,75		1 234 867,87	1 234 867,87		1,04
		при строительстве подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более							
		до 100 м	руб.	26 074,30		21 692,38	21 692,38		0,83
		101-500м	руб.	127 530,00		132 289,00	132 289,00		1,04
		501-1000м	руб.	285 921,54		333 088,00	333 088,00		1,16
		1001-2000м	руб.	513 925,37		544 271,00	544 271,00		1,06
		2001-3000м	руб.	867 981,15		901 832,42	901 832,42		1,04
		3001-4000м	руб.	1 024 650,66		1 064 612,04	1 064 612,04		1,04
		4001-5000м	руб.	1 181 302,77		1 227 373,58	1 227 373,58		1,04
		5001 и более	руб.	1 320 573,06		1 372 075,41	1 372 075,41		1,04
2	C2ik	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода							
		<i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>							
		50 мм и менее	руб./км	801 230,54		832 478,53	832 478,53		1,04
		51-100 мм	руб./км	905 849,80		994 434,59	994 434,59		1,10
		101-158 мм	руб./км	1 249 786,00		1 298 527,65	1 298 527,65		1,04
		159 - 218 мм	руб./км	2 127 198,14		2 210 158,87	2 210 158,87		1,04
		219 - 272 мм	руб./км	3 173 441,31		3 297 205,52	3 297 205,52		1,04
		273 - 324 мм	руб./км	3 593 865,32		3 734 026,07	3 734 026,07		1,04
		<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>							
		50 мм и менее	руб./км	989 980,25		1 028 589,48	1 028 589,48		1,04
		51-100 мм	руб./км	1 229 097,62		1 277 032,43	1 277 032,43		1,04
		101-158 мм	руб./км	1 355 587,68		1 408 455,60	1 408 455,60		1,04
		159 - 218 мм	руб./км	2 047 870,15		2 127 737,09	2 127 737,09		1,04
		219 - 272 мм	руб./км	2 687 611,24		2 792 428,08	2 792 428,08		1,04
		273 - 324 мм	руб./км	4 383 491,42		4 554 447,59	4 554 447,59		1,04
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода							
		109 мм и менее	руб./км	746 053,06		970 075,83	970 075,83		1,30
		110 - 159 мм	руб./км	1 027 564,08		1 220 568,18	1 220 568,18		1,19
		160 - 224 мм	руб./км	1 894 762,63		1 968 658,37	1 968 658,37		1,04
		225 - 314 мм	руб./км	2 687 340,58		2 792 146,86	2 792 146,86		1,04
		315-399 мм	руб./км	3 618 918,04		3 760 055,84	3 760 055,84		1,04
		400 мм и выше	руб./км	5 645 135,59		5 865 295,88	5 865 295,88		1,04
4	C4i(j)n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестраншейным способом							
		<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
		110 - 158 мм							
		в грунтах I и II группы	руб./км	683 204,87		710 469,85	710 469,85		1,04
		в грунтах III группы	руб./км	683 204,87		709 849,86	709 849,86		1,04
		в грунтах IV группы	руб./км	683 204,87		709 849,86	709 849,86		1,04
5	C5m	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа							
		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	4 013,40		4 173,57	4 173,57		1,04
		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	1 555,22		1 617,29	1 617,29		1,04
		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	939,65		978,06	978,06		1,04
		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	198,25		205,98	205,98		1,04
		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	185,51		192,74	192,74		1,04
		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	159,17		165,38	165,38		1,04
		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	130,06		135,13	135,13		1,04
		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	68,72		71,40	71,40		1,04
		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	34,36		35,70	35,70		1,04

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2021г.			
				ГРО	МТриЭ	отклонения	
						руб.	%
	10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	33,71		35,02	35,02	1,04
	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	22,45		23,33	23,33	1,04
	С6w Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии						
	до 1 кВт	руб./м3 в час	2 599,77		2 701,16	2 701,16	1,04
6	С7.1 Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	981,00		979,25	979,25	1,00
7	С7.2 Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения						
	Стальные газопроводы						
	Расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий (С7.1) определены в соответствии с Отраслевым тарифным с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
	до 100 мм	руб.	4 288,71		5 320,56	5 320,56	1,24
	108-158 мм	руб.	6 275,34		6 501,25	6 501,25	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85		13 337,31	13 337,31	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79		15 824,68	15 824,68	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57		19 718,78	19 718,78	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98		26 136,19	26 136,19	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76		32 674,16	32 674,16	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23		34 661,69	34 661,69	1,04
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
	до 100 мм	руб.	4 105,99		4 253,81	4 253,81	1,04
	108-158 мм	руб.	6 777,75		7 021,75	7 021,75	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85		13 337,31	13 337,31	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79		15 824,68	15 824,68	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57		19 718,78	19 718,78	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98		26 136,19	26 136,19	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76		32 674,16	32 674,16	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23		34 661,69	34 661,69	1,04
	Подземная прокладка, в том числе:						
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
	до 100 мм	руб.	4 105,99		4 253,81	4 253,81	1,04
	108-158 мм	руб.	6 777,75		7 021,75	7 021,75	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85		13 337,31	13 337,31	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79		15 824,68	15 824,68	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57		19 718,78	19 718,78	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98		26 136,19	26 136,19	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76		32 674,16	32 674,16	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23		34 661,69	34 661,69	1,04
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
	до 100 мм	руб.	4 105,99		4 253,81	4 253,81	1,04
	108-158 мм	руб.	6 777,75		7 021,75	7 021,75	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85		13 337,31	13 337,31	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79		15 824,68	15 824,68	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57		19 718,78	19 718,78	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98		26 136,19	26 136,19	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76		32 674,16	32 674,16	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23		34 661,69	34 661,69	1,04
	Полиэтиленовые газопроводы						
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
	109 мм и менее	руб.	6 030,42		5 351,17	5 351,17	0,89
	110-159 мм	руб.	7 423,32		7 046,59	7 046,59	0,95
	160-224 мм	руб.	9 407,10		9 745,76	9 745,76	1,04
	225-314 мм	руб.	13 195,32		13 670,35	13 670,35	1,04
	315-399 мм	руб.	13 984,50		14 487,94	14 487,94	1,04
	400 мм и выше	руб.	14 705,78		15 235,19	15 235,19	1,04
	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
	109 мм и менее	руб.	6 059,20		6 277,33	6 277,33	1,04
	110-159 мм	руб.	7 406,68		7 673,32	7 673,32	1,04
	160-224 мм	руб.	9 407,10		9 745,76	9 745,76	1,04
	225-314 мм	руб.	13 195,32		13 670,35	13 670,35	1,04
	315-399 мм	руб.	13 984,50		14 487,94	14 487,94	1,04
	400 мм и выше	руб.	14 705,78		15 235,19	15 235,19	1,04

**Расчет стандартизированных тарифных ставок МУП "Магнитогорские газовые сети"
внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	ГРО	МТРИЭ	отклонения		
						руб. / кол-во / объем	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4
1	Спр Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 702,26		7 702,26	7 702,26		1,00
2	Сг Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии							
	<i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>							
	46-57 мм	руб./км	801 230,54		801 230,54	801 231	#ДЕЛ/0!	1,00
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
	64-90 мм	руб./км	746 053,06		746 053,06	746 053	#ДЕЛ/0!	1,00
3	Спрг Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа * (* с учетом стоимости оборудования)							
	до 10 куб. метров в час	руб.	22 151,59		22 151,59	22 151,59	#ДЕЛ/0!	1,00
4	Соу Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	533,00		533,00	533,00		1,00
5	Сокс Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя							
	<i>Стальные газопроводы</i>							
	до 10 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	11-15 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	16-20 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	21-25 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	26-32 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	Спу Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (* с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36		5 549,36	5 549,36		1,00