



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

Приглашенные:

Самарский С.Л. - заместитель генерального директора по экономике
и финансам АО «Челябинскгоргаз» по
доверенности от 20.07.2020 № 184 (по видеосвязи)

Повестка дня:

Вопрос 15. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
АО «Челябинскгоргаз» 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, МУ) на основе сведений, представленных газораспределительными организациями (далее – ГРО). Срок предоставления ГРО прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября.

МТРИЭ письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, АО «Челябинскгоргаз», 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 2017-2019 гг. 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.

Фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлены АО «Челябинскгоргаз» заявлением от 30.09.2020 № ВС/05/6411.

Организация выполнила расчет ставок на основании фактически сложившихся расходов с учетом положений пункта 23 укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-15-2020, Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения», утв. приказом Минстроя России от 19.12.2019 № 825/пр) (далее – НЦС). Организация использовала расчетный метод с

использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства (НЦС). Учитывая, что условия подключения, выполняемые АО «Челябинскгоргаз», соответствуют критериям, указанным в пункте 23 НЦС, эксперты МТРИЭ предлагают при определении фактических расходов организации использовать расчетный метод с использованием сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов.

В результате анализа представленных документов, а именно, отчетной формы по подключению за 2017-2019 гг., а также приложений 3-9 к Методическим указаниям выявлены следующие замечания:

- отсутствует сопоставимость информации, представленной при тарифном регулировании на 2020 и 2021 годы, а именно, информации о количестве подключений, типе прокладки и диаметре газопроводов (прил. 3-9 к МУ, ПЗ), что в итоге влияет на размер стандартизированных тарифных ставок;

- не приняты к учету 2 договора, относящиеся к категории «индивидуальный проект» (бестраншейная прокладка протяженностью более 30 м) по объектам по ул. Короленко, д. 36, ул. Верхоянская, д. № 80.

Экспертами расчет ставок выполнен с учетом технических параметров газопроводов, учтенных при тарифном регулировании на 2020 год (факт 2017, 2018), данные за 2019 год приняты по предложению ГРО (разбивка по участкам).

Расчет ставок $C_{link} - C_{6w}$ выполнен экспертами на основании фактических данных за 2017-2019 гг. исходя из технических параметров подключения (диаметр, тип прокладки, материал и т.д.) с приведением к ценам 2021 года с применением ИЦП: на 2018 г. - 1,051 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019 г. - 1,073, на 2020 г. - 1,037 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020).

При расчете ставок экспертами применена эффективная ставка налога на прибыль в размере 17%, исходя из фактической за 2019 год в соответствии с бухгалтерской отчетностью организации.

Фактические расходы сложились у организации не по всей номенклатуре ставок, предусмотренных Методическими указаниями.

Организация предлагает стандартизированные тарифные ставки ($C_{link} - C_{6w}$), по которым отсутствуют фактические показатели в 2017-2019 гг., установить с ростом на 6,9%, стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$ и $C_{7.2}$ с ростом на 3,7% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (Минэкономразвития РФ, октябрь 2019 г.).

Эксперты МТРИЭ предлагают установить ставки в соответствии с номенклатурой, предусмотренной Методическими указаниями, в отношении ставок, по которым сложились фактические затраты в предыдущие периоды регулирования (2017-2019 гг.). Стандартизированные тарифные ставки, по которым отсутствуют фактические показатели в 2017-2019 гг., эксперты предлагают установить с ростом на 3,9% относительно ставок 2020 года ($C_{link} - C_{6w}$) и с ростом на 3,6% ($C_{7.2}$).

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере 3,81 тыс. руб. в расчете на одно подключение.

Фактические расходы на проведение мониторинга выполнения заявителем ТУ документально не подтверждены бухгалтерской отчетностью организации.

Представленные организацией документы не позволяют сопоставить информацию, указанную в приложении 9 Методических указаний за 2019г. по фактическим расходам с дифференциацией по способу прокладки, давлению и диапазону диаметров с бухгалтерской отчетностью организации, отсутствует детальная расшифровка по столбцам 3-6 приложения 9 к Методическим указаниям, как это предусмотрено примечанием 2 к Методическим указаниям. В представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2019 год отсутствует пообъектная расшифровка затрат.

В связи с отсутствием экономического обоснования расходы на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий учтены в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, утвержденным Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016, которым определена минимальная тарифная ставка рабочих первого разряда – 9 526 руб. на 01.01.2017 г., 9907 руб. на 01.01.2018г., 10303 руб. на 01.01.2019г.

Дополнительно учтены: ЕСН (30,2%), надбавка стимулирующего и компенсирующего характера (12,5%), выплаты по итогам года (33%), уральский коэффициент (15%), отпускные (10%), накладные расходы (196%).

Отклонение в сторону снижения относительно предложения организации в размере 1,09 тыс. руб. сложилось с применением нормативов, предусматривающих разные нормы времени на выполнение мероприятий.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок С7.2 на фактическое присоединение и пуск газа. Заявленные организацией расходы на выполнение фактического присоединения также не подтверждены бухгалтерской отчетностью.

Экспертами выполнен расчет ставок С7.2 по формуле 11 Методических указаний на основании фактических данных, признанных экономически обоснованными, за 2017-2019 гг. с учетом ИПЦ на 2018г.-1,029 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019г. -1,045, на 2020г.-1,032 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020).

Организацией также направлены расчеты стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя. Организацией в качестве обоснования представлены документы по фактически исполненным договорам внутри границ земельного участка, в том числе, заявки, договоры, акты выполненных работ по форме КС-2 и КС-2. Работы выполнены с привлечением подрядных организаций.

В связи с тем, что у АО «Челябинскгоргаз» отсутствуют фактические экономически обоснованные расходы за 2019 год ГРО предлагает определить

стандартизированную тарифную ставку Спр на основании средних рыночных цен на услуги за два календарных года, предшествующих текущему году (2017 и 2018 годы), при этом мониторинг цен не представлен.

Эксперты МТриЭ предлагают установить ставку на проектирование в размере 8 019,097 руб. (7 718,09 руб.×1,039) с учетом ИЦП на 2021 год (1,039).

Размер ставок Сг и Сокс, предлагаемых к утверждению АО «Челябинскгорга» на 2021 год, скорректирован экспертами МТриЭ с учетом положений пункта 41 Методических указаний и не превышает размеры стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой IV Методических указаний (до границы земельного участка).

Стандартизированные тарифные ставки, по которым отсутствуют фактические показатели, эксперты предлагают установить с ростом на 3,9% относительно ставок 2020 года.

Представитель АО «Челябинскгоргаз» Самарский С.Л. возражений относительно размера предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок не заявил.

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

15.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» на 2021 год согласно приложению 1.

15.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка заявителя для АО «Челябинскгоргаз» на 2021 год 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

Расчет стандартизированных тарифных ставок АО "Челябинскгоргаз" на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2021г.				
				ГРО	МТриЭ	отклонения		
						руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Clink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации						
		при строительстве наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм						
	до 100 м	руб.	23 387,37	31 188,67	20 601,26	-10 587,41	0,66	0,88
	101-500м	руб.	59 751,00	63 873,40	62 081,29	-1 792,11	0,97	1,04
	501-1000м	руб.	231 560,14	247 536,17	240 590,99	-6 945,18	0,97	1,04
	1001-2000м	руб.	351 527,15	375 780,06	365 236,71	-10 543,35	0,97	1,04
	2001-3000м	руб.	496 514,64	530 770,67	515 878,71	-14 891,96	0,97	1,04
	3001-4000м	руб.	586 134,91	626 574,12	608 994,17	-17 579,94	0,97	1,04
	4001-5000м	руб.	675 745,23	722 366,92	702 099,29	-20 267,63	0,97	1,04
	5001 и более	руб.	755 412,55	807 530,73	784 873,64	-22 657,09	0,97	1,04
		при строительстве наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более						
	до 100 м	руб.	7 056,71	16 118,34	7 073,09	-9 045,25	0,44	1,00
	101-500м	руб.	66 390,00	327 502,50	68 979,21	-258 523,29	0,21	1,04
	501-1000м	руб.	257 289,04	275 040,18	267 323,31	-7 716,87	0,97	1,04
	1001-2000м	руб.	390 585,72	417 533,40	405 818,56	-11 714,84	0,97	1,04
	2001-3000м	руб.	551 682,94	589 745,20	573 198,57	-16 546,63	0,97	1,04
	3001-4000м	руб.	651 261,01	696 193,46	676 660,19	-19 533,27	0,97	1,04
	4001-5000м	руб.	750 828,03	802 629,91	780 110,32	-22 519,59	0,97	1,04
	5001 и более	руб.	839 347,28	897 256,37	872 081,82	-25 174,54	0,97	1,04
		при строительстве подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм						
	до 100 м	руб.	97 651,10	157 847,92	108 525,47	-49 322,45	0,69	1,11
	101-500м	руб.	762 775,94	177 193,73	177 193,73	0,00	1,00	0,23
	501-1000м	руб.	385 933,56	412 560,27	400 984,97	-11 575,31	0,97	1,04
	1001-2000м	руб.	585 878,58	626 300,10	608 727,84	-17 572,26	0,97	1,04
	2001-3000м	руб.	827 524,41	884 617,80	859 797,86	-24 819,94	0,97	1,04
	3001-4000м	руб.	976 891,52	1 044 290,20	1 014 990,29	-29 299,91	0,97	1,04
	4001-5000м	руб.	1 126 242,05	1 203 944,87	1 170 165,49	-33 779,38	0,97	1,04
	5001 и более	руб.	1 259 020,92	1 345 884,55	1 308 122,74	-37 761,81	0,97	1,04
		при строительстве подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более						
	до 100 м	руб.	255 469,69	273 095,31	256 062,50	-17 032,81	0,94	1,00
	101-500м	руб.	305 790,93	326 888,36	306 500,50	-20 387,86	0,94	1,00
	501-1000м	руб.	1 293 730,85	1 393 142,84	1 296 732,90	-96 409,94	0,93	1,00
	1001-2000м	руб.	650 976,20	695 889,00	676 364,27	-19 524,73	0,97	1,04
	2001-3000м	руб.	919 471,56	982 908,66	955 330,95	-27 577,71	0,97	1,04
	3001-4000м	руб.	1 085 435,02	1 160 322,44	1 127 766,99	-32 555,45	0,97	1,04
	4001-5000м	руб.	1 251 380,06	1 337 716,52	1 300 183,88	-37 532,64	0,97	1,04
	5001 и более	руб.	1 398 912,14	1 495 427,29	1 453 469,71	-41 957,57	0,97	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	1 346 765,11	2 326 052,19	1 898 371,67	-427 680,52	0,82	1,41
	51-100 мм	руб./км	1 354 295,06	6 082 416,33	1 514 718,31	-4 567 698,02	0,25	1,12
	101-158 мм	руб./км	1 949 010,97	3 634 363,36	2 025 022,40	-1 609 340,96	0,56	1,04
	159 - 218 мм	руб./км	3 296 984,32	10 100 611,37	3 370 091,66	-6 730 519,71	0,33	1,02
	219 - 272 мм	руб./км	4 904 333,75	5 242 698,45	5 095 602,77	-147 095,68	0,97	1,04
	273 - 324 мм	руб./км	5 550 233,59	5 933 160,86	5 766 692,70	-166 468,16	0,97	1,04
	325-425 мм	руб./км		6 636 074,00	0	-6 636 074,00	0	
	426-529 мм	руб./км		7 265 907,00	0	-7 265 907,00	0	
	530 мм и выше	руб./км		8 715 304,00	0	-8 715 304,00	0	
		<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>						
	50 мм и менее	руб./км	2 205 999,22	10 102 068,18	2 292 033,19	-7 810 034,99	0,23	1,04
	51-100 мм	руб./км	2 580 948,44	2 421 299,70	2 421 299,70	0,00	1,00	0,94
	101-158 мм	руб./км	2 779 167,57	2 970 910,68	3 073 599,50	102 688,82	1,03	1,11
	159 - 218 мм	руб./км	3 848 465,27	22 166 402,21	4 647 148,92	-17 519 253,29	0,21	1,21
	219 - 272 мм	руб./км	4 831 312,95	5 164 639,72	5 019 734,16	-144 905,57	0,97	1,04
	273 - 324 мм	руб./км	7 419 492,69	7 931 385,75	7 708 852,90	-222 532,84	0,97	1,04
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода						
	109 мм и менее	руб./км	2 153 421,41	6 659 755,71	3 073 292,17	-3 586 463,54	0,46	1,43
	110 - 159 мм	руб./км	2 147 726,96	9 068 693,50	2 581 143,26	-6 487 550,24	0,28	1,20
	160 - 224 мм	руб./км	3 611 799,69	8 692 881,72	4 479 093,77	-4 213 787,95	0,52	1,24
	225 - 314 мм	руб./км	4 463 237,60	4 771 169,75	4 637 303,87	-133 865,89	0,97	1,04
	315-399 мм	руб./км	6 223 870,78	6 653 274,30	6 466 601,74	-186 672,56	0,97	1,04
	400 мм и выше	руб./км	9 317 566,52	9 960 413,39	9 680 951,61	-279 461,77	0,97	1,04
4	C4(i)п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестраншейным способом						
		<i>Стальные газопроводы</i>						
	50 мм и менее							
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 197 953,15	5 556 575,53	5 400 673,32	-155 902,21	0,97	1,04
	в грунтах III группы	руб./км	5 197 953,15	5 556 575,53	5 400 673,32	-155 902,21	0,97	1,04
	в грунтах IV группы	руб./км	5 197 953,15	5 556 575,53	5 400 673,32	-155 902,21	0,97	1,04
	51 - 100 мм							
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 643 014,23	6 032 342,71	5 863 091,78	-169 250,93	0,97	1,04
	в грунтах III группы	руб./км	5 643 014,23	6 032 342,71	5 863 091,78	-169 250,93	0,97	1,04
	в грунтах IV группы	руб./км	5 643 014,23	6 032 342,71	5 863 091,78	-169 250,93	0,97	1,04
	101 - 158 мм							
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 936 128,56	6 345 679,88	6 167 637,57	-178 042,30	0,97	1,04
	в грунтах III группы	руб./км	5 936 128,56	6 345 679,88	6 167 637,57	-178 042,30	0,97	1,04
	в грунтах IV группы	руб./км	5 936 128,56	6 345 679,88	6 167 637,57	-178 042,30	0,97	1,04
		<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>						
	109 мм и менее							
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 994 156,63	5 338 718,48	5 188 928,74	-149 789,74	0,97	1,04

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2021г.				
				ГРО	МГРиЭ	отклонения		
						руб.	%	
	в грунтах III группы	руб./км	4 994 156,63	3 960 994,05	3 700 703,44	-260 290,61	0,93	0,74
	в грунтах IV группы	руб./км	4 994 156,63	5 338 718,48	5 188 928,74	-149 789,74	0,97	1,04
	110 - 158 мм							
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 998 479,79	5 343 339,91	5 193 420,50	-149 919,40	0,97	1,04
	в грунтах III группы	руб./км	4 998 479,79	5 343 339,91	5 193 420,50	-149 919,40	0,97	1,04
	в грунтах IV группы	руб./км	4 998 479,79	5 343 339,91	5 193 420,50	-149 919,40	0,97	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	3 790,77	4 052,31	3 938,61	-113,70	0,97	1,04
	40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	1 516,32	1 620,94	1 575,46	-45,48	0,97	1,04
	100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	551,14	589,16	572,63	-16,53	0,97	1,04
	400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	220,41	235,62	229,01	-6,61	0,97	1,04
	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	207,34	221,65	215,43	-6,22	0,97	1,04
	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	178,10	190,39	185,05	-5,34	0,97	1,04
	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	145,54	155,58	151,22	-4,37	0,97	1,04
	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	76,78	82,08	79,77	-2,30	0,97	1,04
	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	38,36	41,01	39,86	-1,15	0,97	1,04
	10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	37,81	40,42	39,28	-1,13	0,97	1,04
	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	25,15	26,89	26,13	-0,75	0,97	1,04
	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии						
	до 1 кВт	руб./м3 в час	3 299,72	3 527,38	3 428,41	-98,97	0,97	1,04
	C7.1	руб.	2 637,88	3 811,34	2 717,19	-1 094,15	0,71	1,03
	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения						
		<i>Стальные газопроводы</i>						
		<i>Надземная прокладка, в том числе:</i>						
		<i>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>						
		руб.	4 331,82	9 785,31	6 183,06	-3 602,25	0,63	1,43
		руб.	7 150,53	13 876,09	8 418,56	-5 457,53	0,61	1,18
		руб.	13 438,58	17 909,53	13 842,12	-4 067,41	0,77	1,03
		руб.	16 114,90	20 023,90	17 246,64	-2 777,26	0,86	1,07
		руб.	19 604,58	20 324,26	20 310,34	-13,92	1,00	1,04
		руб.	25 984,82	62 867,08	26 035,28	-36 831,80	0,41	1,00
		руб.	32 484,92	33 677,44	33 654,38	-23,06	1,00	1,04
		руб.	34 460,95	35 726,01	35 701,54	-24,47	1,00	1,04
		<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>						
		руб.	4 331,82	4 490,84	4 490,84	0,00	1,00	1,04
		руб.	7 150,53	31 573,89	26 029,59	-5 544,31	0,82	3,64
		руб.	13 581,91	14 080,50	14 080,50	0,00	1,00	1,04
		руб.	15 733,03	16 310,59	16 299,42	-11,17	1,00	1,04
		руб.	19 604,58	20 324,26	20 310,34	-13,92	1,00	1,04
		руб.	25 984,82	26 938,72	26 920,27	-18,45	1,00	1,04
		руб.	32 484,92	33 677,44	33 654,38	-23,06	1,00	1,04
		руб.	34 460,95	35 726,01	35 701,54	-24,47	1,00	1,04
		<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>						
		<i>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>						
		руб.	4 331,82	30 238,18	8 190,72	-22 047,46	0,27	1,89
		руб.	7 150,53	38 621,40	8 343,58	-30 277,82	0,22	1,17
		руб.	13 581,91	31 080,73	17 975,85	-13 104,88	0,58	1,32
		руб.	15 799,23	48 556,63	16 103,63	-32 453,00	0,33	1,02
		руб.	18 789,21	66 471,05	19 498,03	-46 973,02	0,29	1,04
		руб.	25 984,82	19 343,94	26 920,27	7 576,33	1,39	1,04
		руб.	32 484,92	96 207,04	32 548,00	-63 659,04	0,34	1,00
		руб.	34 460,95	52 862,01	35 701,54	-17 160,47	0,68	1,04
		<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>						
		руб.	4 331,82	4 490,84	4 490,84	0,00	1,00	1,04
		руб.	7 150,53	51 468,45	28 673,99	-22 794,46	0,56	4,01
		руб.	13 581,91	50 562,68	25 008,74	-25 553,94	0,49	1,84
		руб.	16 114,90	65 434,87	36 946,28	-28 488,59	0,56	2,29
		руб.	19 604,58	20 324,26	20 310,34	-13,92	1,00	1,04
		руб.	25 984,82	26 938,72	26 920,27	-18,45	1,00	1,04
		руб.	36 608,79	37 952,70	37 708,11	-244,59	0,99	1,03
		руб.	51 320,19	53 204,15	52 861,26	-342,89	0,99	1,03
		<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>						
		<i>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>						
		руб.	6 392,46	63 597,16	6 461,55	-57 135,61	0,10	1,01
		руб.	7 814,05	13 571,89	8 433,94	-5 137,95	0,62	1,08
		руб.	8 126,08	12 958,70	8 370,10	-4 588,60	0,65	1,03
		руб.	9 838,90	16 736,99	11 295,42	-5 441,57	0,67	1,15
		руб.	14 404,04	14 932,81	14 922,59	-10,23	1,00	1,04
		руб.	15 146,95	15 702,99	15 692,24	-10,75	1,00	1,04
		<i>с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>						
		руб.	6 240,98	6 470,09	6 465,66	-4,43	1,00	1,04
		руб.	7 628,88	7 908,94	7 903,52	-5,42	1,00	1,04
		руб.	9 689,31	10 045,00	10 038,13	-6,88	1,00	1,04
		руб.	13 591,18	14 090,11	14 080,46	-9,65	1,00	1,04
		руб.	14 404,04	14 932,81	14 922,59	-10,23	1,00	1,04
		руб.	15 146,95	15 702,99	15 692,24	-10,75	1,00	1,04

**Расчет стандартизированных тарифных ставок АО "Челябинскгаз"
внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	ГРО	МТРиЭ	отклонения		
						руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 718,09	10 098,28	8 019,10	-2 079,18	0,79	1,039
2	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии							
	<i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>							
	25 мм и менее	руб./км	1 346 765,11	1 953 415,12	0,00	-1 953 415	0,0	0,00
	26-38 мм	руб./км	1 346 765,11	2 326 213,43	0,00	-2 326 213	0,0	0,00
	39-45 мм	руб./км	1 346 765,11	2 326 213,43	0,00	-2 326 213	0,0	0,00
	46-57 мм	руб./км	1 346 765,11	1 556 439,30	1 898 371,67	341 932	1,2	1,41
	<i>Стальные газопроводы, подземная прокладка</i>							
	25 мм и менее	руб./км	2 205 999,22	4 156 595,77	2 292 033,19	-1 864 563	0,6	1,04
	26-38 мм	руб./км	2 205 999,22	6 541 069,32	2 292 033,19	-4 249 036	0,4	1,04
	39-45 мм	руб./км	2 205 999,22	10 102 068,18	2 292 033,19	-7 810 035	0,2	1,04
	46-57 мм	руб./км	2 205 999,22	4 694 319,24	2 292 033,19	-2 402 286	0,5	1,04
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
	32 мм и менее	руб./км	2 153 421,41	6 660 432,87	2 237 404,84	-4 423 028	0,3	1,04
	33-63 мм	руб./км	2 153 421,41	3 274 733,27	0,00	-3 274 733	0,0	0,00
	64-90 мм	руб./км	2 153 421,41	6 660 432,87	2 237 404,84	-4 423 028	0,3	1,04
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа * (* с учетом стоимости оборудования)							
	до 10 куб. метров в час	руб.	22 744,61	24 313,83	23 631,65	-682	1,0	1,04
	11-20 куб. метров в час	руб.	41 698,45	44 575,35	43 324,69	-1 251	1,0	1,04
	21-31 куб. метров в час	руб.	79 606,14	85 098,41	82 710,78	-2 388	1,0	1,04
	32-49 куб. метров в час	руб.	121 304,59	129 673,76	126 035,47	-3 638	1,0	1,04
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих	руб.	1 332,32	1 769,49	1 717,46	-52	1,0	1,29
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя							
	<i>Стальные газопроводы</i>							
	до 10 мм	руб./км	1 346 765,11	1 192 637,04	1 192 637,04	1 399 288,95	1,00	0,89
	11-15 мм	руб./км	1 115 664,03	1 804 003,54	1 750 982,58	-53 020,96	0,97	1,57
	16-20 мм	руб./км	1 346 765,11	1 952 650,33	1 752 983,40	-199 666,93	0,90	1,30
	21-25 мм	руб./км	1 346 765,11	1 313 301,68	1 274 824,98	-38 476,69	0,97	0,95
	26-32 мм	руб./км	1 346 765,11	1 905 096,87	1 800 583,29	-104 513,58	0,95	1,34
	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (* с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 843,48	7 319,53	7 133,01	-186,52	0,97	1,22