



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 16 апреля 2020 г. № 16

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

В работе Правления принимали участие:

- Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТриЭ

Повестка дня:

Вопрос 2. Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Партнер-
Газ» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,
на 2020 год.

ООО «Партнер-Газ» представлено письмо от 15.04.2020 №225 о согласии
с предлагаемыми размерами тарифных ставок. Организация также
ходатайствует о рассмотрении вопроса без участия представителей
ООО «Партнер-Газ».

Заместитель начальника управления – начальник отдела МТриЭ
Курбангалеева А.Ш. доложила, что данный вопрос рассматривался на
заседании Правления МТриЭ 27.03.2020.

Предложения по плате за подключение на 2020 год направлены ООО «Партнер-Газ» заявлением от 05.03.2020 г. № 114 (вх. МТРИЭ №2053/02 от 05.03.2020).

С учетом того, что фактические данные у организации отсутствуют, расчет стандартизированных тарифных ставок на 2020 год выполнен ГРО на основании плановых расходов на подключение, представлены сметные расчеты на выполнение мероприятий, связанных с технологическим присоединением.

На заседании Правления МТРИЭ 27.03.2020 эксперты МТРИЭ отметили, что в соответствии с пунктом 32 Методических указаний (приказа ФАС России от 16.08.2018 № 11551/18) в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение, 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.

Предложение об установлении ставок исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства организацией не представлено.

Также представленные организацией материалы (сметные расчеты) не содержали анализ средних рыночных цен материалов (работ, услуг), а также анализ заявленных расходов на предмет не превышения укрупненных нормативов цены строительства (пункт 32 Методических указаний).

В срок, определенный пунктом 3.1. выписки из протокола заседания Правления МТРИЭ от 27.03.2020, организация письмом от 09.04.2020 № 217 (вх. МТРИЭ от 10.04.2020 № 3362/02) представила новый расчет стандартизированных тарифных ставок на 2020 год с учетом средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Челябинской области. Также организация представила анализ заявленных расходов на предмет не превышения укрупненных нормативов цены строительства, как это предусмотрено пунктом 32 Методических указаний.

ООО «Партнер-Газ» предлагает установить ставки на основании проведенного мониторинга установленных стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Челябинской области на 2020 год. Организацией использованы данные по трем ГРО (ООО «Магнитогорскгазстрой», АО «Трансэнерго», ООО «Златоустгазстрой»). При этом в пояснительной записке организации не указано, по какому принципу была выполнена выборка ГРО.

Вместе с тем расчет ставок на строительство сетей газораспределения и пунктов редуцирования газа выполнен организацией с применением укрупненных нормативов цены строительства.

Также экспертами МТРИЭ был выполнен анализ структуры и характеристик газового хозяйства газораспределительных организаций, в собственности или ином законном основании у которых находятся газовые

сети протяженностью менее 10 км, по среднему диаметру и типу прокладки сетей.

На основании проведенного анализа было выявлено, что аналогичные характеристики газового хозяйства (по параметру протяженности менее 10 км) имеют газораспределительные организации, которые в предыдущие периоды регулирования не осуществляли фактическое присоединение к сетям газораспределения (ООО «Маг-Энерго», ООО Индустриальный парк «Станкомаш», АО «Усть-Катавский вагоностроительный завод» - «Усть - Катавский вагоностроительный завод имени С.М. Кирова»).

В связи с отсутствием фактических данных за 2017 год у аналогичных ГРО, а также непредставлением ГРО расчета ставок на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, эксперты МТРИЭ предлагают выполнить расчет ставок, связанных со строительством газопроводов в стальном и полиэтиленовом исполнении, с применением укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-15-2020. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения (утв. приказом Минстроя России от 19.12.2019 № 825/пр), ставок, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с применением укрупненных нормативов цены строительства (НЦС-2017. НЦС 81-02-19-2017. Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» (утв. приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 837/пр) аналогично подходу ГРО.

Организацией предложено установить стандартизированные тарифные ставки на проектирование газопроводов (C_{link}) с дифференциацией по типам прокладки, диаметрам и протяженности сетей. ГРО предлагает установить ставки исходя из средних показателей, утвержденных для 3 ГРО.

Эксперты МТРИЭ выполнили расчет ставок на проектирование с применением Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденного приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр (далее - СБЦП 81-2001-14) и Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 (далее – Методические указания № 620). Величина 7 тарифных ставок принята по предложению ГРО.

Ставки тарифа за протяженность (C_{2ik} , C_{3j}) учтены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний (не выше НЦС).

Расходы на строительство стальных и полиэтиленовых газопроводов ($C_{4i(j)n}$) бестраншейным способом учтены на уровне расходов, определенных на основании представленных ГРО локальных сметных расчетов по типам газопроводов, предусматривающих типовой перечень работ. Отклонение от предложения ГРО отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа выполнен организацией с применением укрупненных нормативов цены строительства «НЦС-2017. НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены

строительства. Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» (утв. приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 837/пр).

Расчет ставок выполнен ГРО по 5 диапазонам максимального часового расхода газа. Расчет ставок по остальным диапазонам организацией не представлен. Данные расходы учтены без отклонения от предложения ГРО.

Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий эксперты МТРИЭ предлагают установить в размере 2 643,67 руб. за 1 подключение без отклонения от предложения организации, т.к. данные расходы не превышают расходы, определенные 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.

Расходы, связанные с фактическим присоединением и пуском газа С7.2 учтены по предложению ГРО в размере, не превышающем расчет с применением утвержденных Минстроем России сметных нормативов.

ООО «Партнер-Газ» представило предложение об установлении на 2020 год ставок внутри границ земельного участка без дифференциации по расходу газа.

Ставку на проектирование внутри границ земельного участка эксперты МТРИЭ предлагают установить в размере 7,0 тыс. руб. Расчет выполнен с применением СБЦП 81-2001-14 и Методических указаний № 620, отклонение от предложения ГРО отсутствует.

Ставки Спрг (установка пункта редуцирования газа), Соу (установка отключающего устройства), Спу (установка прибора учета газа) учтены по предложению ГРО. Ставка Сг (строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии) учтена не выше ставок С2к, С3j соответствующего диапазона диаметров (п. 41 МУ).

Также Основами ценообразования (ППРФ от 29.12.2000 № 1021) установлены предельные размеры платы для «льготной» категории заявителей – от 20 тыс. руб. до 50 тыс. руб., которые начиная с 2015 года индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

С учетом среднегодового уровня инфляции 103,0%, определенного прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (Минэкономразвития РФ, октябрь 2019 г.) предельные минимальные и максимальные уровни размера «льготной» платы на 2020 год составляют 22 341,48 руб. и 55 853,68 руб. (без учета НДС).

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования

Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения ООО «Партнер-Газ», при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ООО «Партнер-Газ» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), в размере 55 853,68 руб. (без учета НДС).

2.2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), к сетям газораспределения ООО «Партнер-Газ» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ООО «Партнер-Газ» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 26 809,77 руб. (с учетом НДС).

2.3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Партнер-Газ» на 2020 год, согласно приложению 1.

2.4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя, 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, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО "Партнер-Газ" на 2020 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	План 2020 год					Примечание		
			ГРО		МТРЕ	отклонения				
			от 05.03.2020	от 10.04.2020		руб. / кол-во / объем	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	С1к	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)								
		наземного (надземного) типа прокладки:								
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:								
		до 100 м	руб.	85 900.00	37 601.37	37 601.37	-48 298.63	1.00	Расчет ставок выполнен с применением Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденного приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр. Методический указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденных приказом Минстроя регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620. Величина 7 тарифных ставок принята по предложению ГРО.	
		101-500м	руб.	265 620.00	74 235.71	57 360.96	-208 259.04	0.77		
		501-1000м	руб.	430 700.00	227 237.68	222 297.73	-208 402.27	0.98		
		1001-2000м	руб.	750 350.00	344 965.31	337 466.06	-412 883.94	0.98		
		2001-3000м	руб.	995 570.00	487 246.37	476 654.06	-518 915.94	0.98		
		3001-4000м	руб.	1 147 770.00	575 193.73	562 689.52	-585 080.48	0.98		
		4001-5000м	руб.	1 516 230.00	663 131.32	648 715.42	-867 514.58	0.98		
		5001 и более	руб.	2 671 830.00	741 311.52	725 196.05	-1 946 633.95	0.98		
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью								
		до 100 м	руб.	89 740.00	44 658.86	44 658.86	-45 081.14	1.00		
		101-500м	руб.	280 620.00	77 455.66	63 734.40	-216 885.60	0.82		
		501-1000м	руб.	460 790.00	252 486.31	246 997.48	-213 792.52	0.98		
		1001-2000м	руб.	756 210.00	383 294.79	374 962.29	-381 247.71	0.98		
		2001-3000м	руб.	1 032 410.00	541 384.86	529 615.62	-502 794.38	0.98		
		3001-4000м	руб.	1 295 350.00	639 104.14	639 104.14	-656 245.86	1.00		
		4001-5000м	руб.	1 562 850.00	736 812.57	720 794.91	-842 055.09	0.98		
		5001 и более	руб.	2 739 080.00	823 679.47	805 773.39	-1 933 306.61	0.98		
		подземного типа прокладки:								
		наружным диаметром менее 100 мм,								
		до 100 м	руб.	81 480.00	72 944.53	72 944.53	-8 535.47	1.00		
		101-500м	руб.	355 620.00	99 921.45	95 601.59	-260 018.41	0.96		
		501-1000м	руб.	574 720.00	378 729.47	370 496.22	-204 223.78	0.98		
		1001-2000м	руб.	911 760.00	574 942.18	562 443.43	-349 316.57	0.98		
		2001-3000м	руб.	1 216 030.00	612 077.29	594 423.43	-621 606.57	0.98		
		3001-4000м	руб.	1 453 790.00	658 656.21	637 815.86	-815 974.14	0.98		
		4001-5000м	руб.	1 795 950.00	810 218.87	781 192.37	-1 014 757.63	0.98		
		5001 и более	руб.	3 075 310.00	1 235 519.20	1 208 660.09	-1 866 649.91	0.98		
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:								
		до 100 м	руб.	115 390.00	84 813.09	84 813.09	-30 576.91	1.00		
		101-500м	руб.	481 880.00	123 582.42	106 223.99	-375 656.01	0.86		
		501-1000м	руб.	612 530.00	401 718.96	401 718.96	-210 811.04	1.00		
		1001-2000м	руб.	947 550.00	638 824.64	638 824.64	-308 725.36	1.00		
		2001-3000м	руб.	1 277 230.00	602 308.09	582 692.70	-694 537.30	0.98		
		3001-4000м	руб.	1 547 140.00	706 173.57	684 017.62	-863 122.38	0.98		
		4001-5000м	руб.	1 873 650.00	812 020.96	781 324.85	-1 092 325.15	0.98		
		5001 и более	руб.	3 134 280.00	1 372 799.11	1 342 955.65	-1 791 324.35	0.98		
2	С2к	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								
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:								
		50 мм и менее	руб./км	1 402 260.00	1 008 082.80	1 008 082.80	-394 177.20	1.00		Учтено в соответствии с пунктом 32 МУ не выше НДС
		51-100 мм	руб./км	1 772 940.00	1 209 087.00	1 171 518.39	-601 421.61	0.97		
		101-158 мм	руб./км	2 162 840.00	1 759 680.00	1 686 764.64	-476 075.36	0.96		
		159 - 218 мм	руб./км	2 764 030.00	2 834 956.80	2 834 956.80	70 926.80	1.00		
		219 - 272 мм	руб./км	3 730 670.00	3 842 663.40	3 842 663.40	111 993.40	1.00		
		273 - 324 мм	руб./км	4 240 130.00	4 626 465.30	4 626 465.30	386 335.30	1.00		
		325-425 мм	руб./км	5 285 450.00						
		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром								
		50 мм и менее	руб./км		1 481 899.50	1 351 598.16	1 351 598.16	0.91		
		51-100 мм	руб./км		2 162 160.00	1 646 555.33	1 646 555.33	0.76		
		101-158 мм	руб./км		2 447 611.20	1 910 102.30	1 910 102.30	0.78		
		159 - 218 мм	руб./км		3 261 362.20	2 719 568.02	2 719 568.02	0.83		
		219 - 272 мм	руб./км		5 025 553.20	3 623 957.57	3 623 957.57	0.72		
		273 - 324 мм	руб./км		5 865 445.80	5 787 865.60	5 787 865.60	0.99		
3	С3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, наружным диаметром:								
		109 мм и менее	руб./км	1 260 640.00	975 218.00	915 490.66	-345 149.34	0.94	Учтено на уровне плановых расходов на 2020 год на основании представленных ГРО локальных сметных расчетов по типам газопроводов, предусматривающих типовой перечень работ.	
		110 - 159 мм	руб./км	1 710 770.00	1 516 986.00	1 138 010.63	-572 759.37	0.75		
		160 - 224 мм	руб./км	2 481 100.00	2 191 301.00	2 191 301.00	-289 799.00	1.00		
		225 - 314 мм	руб./км	3 900 950.00	3 293 982.00	2 977 320.02	-923 629.98	0.90		
		315-399 мм	руб./км	5 755 990.00	5 334 554.70	4 547 802.95	-1 208 187.05	0.85		
		400 мм и выше	руб./км		7 227 419.00	6 647 344.74	6 647 344.74			
4	С4j(n)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестраншейным способом								
		Стальные газопроводы								
		50 мм и менее								
		в грунтах I и II группы	руб./км		5 804 006.00	5 804 006.00	5 804 006.00	1.00		
		в грунтах III группы	руб./км		5 804 006.00	5 804 006.00	5 804 006.00	1.00		
		в грунтах IV группы	руб./км		5 804 006.00	5 804 006.00	5 804 006.00	1.00		
		51 - 100 мм								
		в грунтах I и II группы	руб./км		6 081 182.00	6 081 182.00	6 081 182.00	1.00		
		в грунтах III группы	руб./км		6 081 182.00	6 081 182.00	6 081 182.00	1.00		
		в грунтах IV группы	руб./км		6 081 182.00	6 081 182.00	6 081 182.00	1.00		
		101 - 158 мм								
		в грунтах I и II группы	руб./км		6 388 362.00	6 388 362.00	6 388 362.00	1.00		
		в грунтах III группы	руб./км		6 388 362.00	6 388 362.00	6 388 362.00	1.00		
		в грунтах IV группы	руб./км		6 388 362.00	6 388 362.00	6 388 362.00	1.00		
		Полиэтиленовые								
		109 мм и менее								
		в грунтах I и II группы	руб./км		5 886 893.00	5 886 893.00	5 886 893.00	1.00		
		в грунтах III группы	руб./км		5 886 893.00	5 886 893.00	5 886 893.00	1.00		
		в грунтах IV группы	руб./км		5 886 893.00	5 886 893.00	5 886 893.00	1.00		
		110 - 158 мм								
		в грунтах I и II группы	руб./км		6 896 410.00	6 896 410.00	6 896 410.00	1.00		
		в грунтах III группы	руб./км		6 896 410.00	6 896 410.00	6 896 410.00	1.00		
		в грунтах IV группы	руб./км		6 896 410.00	6 896 410.00	6 896 410.00	1.00		

4	C _{sm}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ пропускной способностью:							Расходы не превышают укрупненные нормативы цены строительства "НЦС-2017. НЦС 81-02-19-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры" (утв. приказом Министров России от 01.06.2017 № 837/пр).
		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 477,49	3 477,49	3 477,49	1,00		
		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1,00		
		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	619,60	619,60	619,60	1,00		
		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	199,80	199,80	199,80	1,00		
		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	155,90	155,90	155,90	1,00		
5	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							Учтено по предложению ГРО
		до 1 кВт	руб./м ³	2 973,02	2 973,02	2 973,02	1,00		
6	C _{7.1}	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.						Ставка на выполнение мониторинга установлена по предложению ГРО в размере, не превышающем расчет с применением Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы
		стальных газопроводов:							
		надземного (наземного) типа прокладки:							
		50 мм и менее		30 010,00					
		51-100 мм		37 940,00					
		101-158 мм		46 280,00					
		159-218 мм		59 150,00					
		219-272 мм		79 840,00					
		273-324 мм		92 880,00					
		325-425 мм		113 110,00					
		Полиэтиленовых газопроводов:							
		подземного типа прокладки:							
		109 мм и менее		26 980,00					
		110-159 мм		36 610,00					
		160-224 мм		53 100,00					
		225-314 мм		83 480,00					
		315-399 мм		123 180,00					
7	C _{7.2}	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 l-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)							Учтено по предложению ГРО в размере, не превышающем расчет с применением утвержденных Министром России сметных нормативов
		стальные газопроводы							
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		50 мм и менее		14 500,00		-14 500,00			
		до 100 мм	руб.	20 470,00	3 586,83	3 586,83	-16 883,17	1	
		101-158 мм	руб.	24 690,00	6 815,86	6 815,86	-17 874,14	1	
		159-218 мм	руб.	35 330,00	8 634,41	8 634,41	-26 695,59	1	
		219-272 мм	руб.	35 330,00	15 274,79	15 274,79	-20 055,21	1	
		273-324 мм	руб.	39 740,00	19 033,57	19 033,57	-20 706,43	1	
		325-425 мм	руб.	25 227,99	25 227,99	25 227,99		1	
		426-529 мм	руб.	31 538,74	31 538,74	31 538,74		1	
		530 мм и выше	руб.	33 457,23	33 457,23	33 457,23		1	
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		50 мм и менее		79 220,00		-79 220,00			
		до 100 мм	руб.	85 180,00	4 127,43	4 127,43	-81 052,57	1	
		101-158 мм	руб.	84 290,00	6 777,75	6 777,75	-77 512,25	1	
		159-218 мм	руб.	88 040,00	12 873,85	12 873,85	-75 166,15	1	
		219-272 мм	руб.	89 410,00	15 274,79	15 274,79	-74 135,21	1	
		273-324 мм	руб.	92 680,00	19 033,57	19 033,57	-73 646,43	1	
		325-425 мм	руб.	25 227,99	25 227,99	25 227,99		1	
		426-529 мм	руб.	31 538,77	31 538,77	31 538,77		1	
		530 мм и выше	руб.	33 457,23	33 457,23	33 457,23		1	
		Подземная прокладка, в том числе:							
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	32 000,00	4 127,43	4 127,43	-27 872,57	1	
		101-158 мм	руб.	35 840,00	6 777,75	6 777,75	-29 062,25	1	
		159-218 мм	руб.	40 680,00	12 873,85	12 873,85	-27 806,15	1	
		219-272 мм	руб.	46 000,00	15 354,56	15 354,56	-30 645,44	1	
		273-324 мм	руб.	48 330,00	19 033,57	19 033,57	-29 296,43	1	
		325-425 мм	руб.	25 227,99	25 227,99	25 227,99		1	
		426-529 мм	руб.	31 538,77	31 538,77	31 538,77		1	
		530 мм и выше	руб.	33 457,23	33 457,23	33 457,23		1	
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	85 930,00	4 127,43	4 127,43	-81 802,57	1	
		101-158 мм	руб.	89 770,00	6 777,75	6 777,75	-82 992,25	1	
		159-218 мм	руб.	94 610,00	12 873,85	12 873,85	-81 736,15	1	
		219-272 мм	руб.	99 930,00	15 274,79	15 274,79	-84 655,21	1	
		273-324 мм	руб.	102 260,00	19 033,57	19 033,57	-83 226,43	1	
		325-425 мм	руб.	25 227,99	25 227,99	25 227,99		1	
		426-529 мм	руб.	31 538,77	31 538,77	31 538,77		1	
		530 мм и выше	руб.	33 457,23	33 457,23	33 457,23		1	
		Полиэтиленовые газопроводы							
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		109 мм и менее	руб.	24 630,00	5 999,63	5 999,63	-18 630,37	1	
		110-159 мм	руб.	28 940,00	7 445,36	7 445,36	-21 494,64	1	
		160-224 мм	руб.	35 340,00	9 407,10	9 407,10	-25 932,90	1	
		225-314 мм	руб.	44 190,00	13 195,32	13 195,32	-30 994,68	1	
		315-399 мм	руб.	14 057,53	14 057,53	14 057,53		1	
		400 мм и выше	руб.	14 705,78	14 705,78	14 705,78		1	
		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		109 мм и менее	руб.	72 760,00	6 059,20	6 059,20	-66 700,80	1	
		110-159 мм	руб.	81 030,00	7 406,68	7 406,68	-73 623,32	1	
		160-224 мм	руб.	88 690,00	9 407,10	9 407,10	-79 282,90	1	
		225-314 мм	руб.	92 470,00	13 195,32	13 195,32	-79 274,68	1	
		315-399 мм	руб.	92 640,00	13 984,50	13 984,50	-78 655,50	1	
		400 мм и выше	руб.	14 705,78	14 705,78	14 705,78		1	

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, для ООО
"Партнер-Газ" на 2020 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	План 2020 год				Примечание	
				ГРО		МТРиЭ	отклонения		
				от 05.03.2020	от 10.04.2020		руб. / кол-во / объем		%
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.		7002,26	7002,26	7002,26		Расходы на проектирование учтены на основании расчета с применением Справочника базовых цен на проектные работы (СБЦП 81-2001-14) и Методических указаний №620 от 29.12.2009. Дополнительно учтены расходы на инженерно-геодезические изыскания по предложению ГРО. В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг) и на устройство внутреннего газопровода (Сок) не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.
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	560 046,00	0,00	1,00	
2.1.2		26-38 мм	руб./км		716 858,88	716 858,88	0,00	1,00	
2.1.3		39-45 мм	руб./км		896 073,60	896 073,60	0,00	1,00	
2.1.4		46-57 мм	руб./км		1 120 092,00	1 008 082,80	- 112 009,20	0,90	
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка							
2.2.1		25 мм и менее	руб./км		748 614,00	748 614,00	0,00	1,00	
2.2.2		26-38 мм	руб./км		958 225,92	958 225,92	0,00	1,00	
2.2.3		39-45 мм	руб./км		1 197 782,40	1 197 782,40	0,00	1,00	
2.2.4		46-57 мм	руб./км		1 497 228,00	1 351 598,16	-145629,84	0,90	
2.3		Полиэтиленовые газопроводы							
2.3.1		32 мм и менее	руб./км		530 707,00	530 707,00	0,00	1,00	
2.3.2		33-63 мм	руб./км		1 061 414,00	1 061 414,00	0,00	1,00	
2.3.3		64-90 мм	руб./км		1 289 204,00	915 490,66	- 373 713,34	0,71	
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	20 770,35	0,00	1,00	
3.2		11-20 м ³ / час	руб.		37 706,44	37 706,44	0,00	1,00	
3.3		21-31 м ³ / час	руб.		71 985,03	71 985,03	0,00	1,00	
3.4		32-49 м ³ / час	руб.		109 691,47	109 691,47	0,00	1,00	
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.		1 266,90	1 266,90	1266,90	1,00	
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		977 495,88	977 495,88	0,00	1,00	
5.1.2		11-15 мм	руб./км		951 806,14	951 806,14	0,00	1,00	
5.1.3		16-20 мм	руб./км		999 258,45	999 258,45	0,00	1,00	
5.1.4		21-25 мм	руб./км		999 258,45	999 258,45	0,00	1,00	
5.1.5		26-32 мм	руб./км		977 495,88	977 495,88	0,00	1,00	
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.		5662,71	5662,71	0,00	1,00	



ПАРТНЁР-ГАЗ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

457100, Челябинская область, г. Троицк, ул. Зеленая, д. 8, оф. 14. Тел.: 8(35163) 2-24-21

WWW.PARTNERGAZ.RU

ИНН 7418021129 КПП 742401001,
Р/сч 40702810207620002956.

ПАО «Челиндбанк» г. Челябинск,
Кор/сч 30101810400000000711,
БИК 047501711, ОГРН 1117418001931

Исх. № 225 от «15» апреля 2020г.
На № 02/1246 от «27» марта 2020г.

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Т.В. Кучиц
454080, г. Челябинск,
ул. Сони Кривой, 75

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

На 16 апреля 2020 года назначено заседание Правление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям ООО «Партнер-Газ» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год. ООО «Партнер-Газ» сообщает о согласии с утверждаемыми тарифными ставками и просит рассмотреть данный вопрос без участия представителей общества.

Директор
МП

В.Г. Шитов

83516322421
Пархаева Нина Анатольевна