



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
- Просвирина 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 21. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Озерскгаз» 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, ООО «Озерскгаз», 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.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлено ООО «Озерскгаз» заявлением от 25.09.2020 № 01-08-484. Организация 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.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний в случае, если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров СТС 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.

С учетом положений пунктов 32 Методических указаний МТРИЭ письмом от 08.10.2020 № 02/5665 уведомило организацию о том, что определить аналогичную ГРО не представляется возможным, т.к. отсутствует сопоставимость структуры и характеристик газового хозяйства газораспределительных организаций, осуществляющих деятельность на территории Челябинской области по протяженности сетей, среднему диаметру,

типу прокладки, количеству ГРП, объему транспортировки газа и т.д., а также о необходимости предоставления расчета СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Расчет с применением средних рыночных цен организацией по запросу МТРИЭ не представлен. Эксперты МТРИЭ предлагают установить СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В расчетах СТС использована информация о средних рыночных ценах, направленная газораспределительными организациями Челябинской области, в рамках рассмотрения тарифного предложения об установлении СТС на 2021 год (мониторинг цен, коммерческие предложения поставщиков работ (услуг)).

Размеры стандартизированных тарифных ставок в границах земельного участка заявителя не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

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

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

25.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «Озерскгаз» 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 "Озерскгаз" на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					
				ГРО	МТриЭ	отклонения			
						руб.	8=6/5	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	
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)							
		наземного (надземного) типа прокладки:							
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:							
		до 100 мм	руб.	59 320,68		60 000,00	60 000		1,01
		101-500мм	руб.	59 751,00		60 000,00	60 000		1,00
		подземного типа прокладки:							
		наружным диаметром менее 100 мм,							
		до 100 мм	руб.	98 867,80		99 000,00	99 000		1,00
		101-500мм	руб.	99 584,99		110 000,00	110 000		1,10
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							
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:							
		50 мм и менее	руб./км	943 477,00		950 000,00	950 000		1,01
		51-100 мм	руб./км	1 015 833,81		1 020 000,00	1 020 000		1,00
		101-158 мм	руб./км	1 471 666,75		1 049 000,00	1 049 000		0,71
		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром							
		50 мм и менее	руб./км	1 165 736,40		1 170 000,00	1 170 000		1,00
		51-100 мм	руб./км	1 447 305,48		1 450 000,00	1 450 000		1,00
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:							
		109 мм и менее	руб./км	812 726,80		815 000,00	815 000		1,00
4	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:							
		до 40 м ³ /час	руб./м ³	3 667,81		4 000,00	4 000		1,09
		40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	1 467,14		1 500,00	1 500		1,02
5	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							
		до 1 кВт	руб./м ³	3 160,26		3 200,00	3 200		1,01
6	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 658,81		2 783,78	2 784		1,05
		стальные газопроводы							
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	4 298,97		4 500,00	4 500		1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30		7 000,00	7 000		0,99
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	4 298,97		4 500,00	4 500		1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30		7 000,00	7 000		0,99
		Подземная прокладка, в том числе:							
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		до 100 мм	руб.	4 298,97		4 500,00	4 500		1,05
		101-158 мм	руб.	7 096,30		7 000,00	7 000		0,99
		Полиэтиленовые газопроводы							
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
		109 мм и менее	руб.	6 343,98		6 577,54	6 578		1,04

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО "Озеркгаз" на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					Примечание
					ГРО	МТРЕЭ	отклонения			
							руб.	%		
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	10	
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7002,26		7 275,35	7 275,35		1,04	Расчет выполнен на основании средних рыночных цен. Размеры стандартизированных тарифных ставок не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний. Ставки Спу и Соу учтены исходя из сметных расчетов (ТСНБ-2001) с применением индекса перевода в текущие цены и ИЦП на 2021г. - 1,039.
2	Ст	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии								
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка								
		25 мм и менее	руб./км	699 204,21	700 000,00	700 000		1,00		
		26-38 мм	руб./км	748 216,23	750 000,00	750 000		1,00		
		Стальные газопроводы, подземная прокладка								
		25 мм и менее	руб./км	1 165 736,40	1 180 000,00	1 180 000		1,01		
		26-38 мм	руб./км	1 165 736,40	1 180 000,00	1 180 000		1,01		
		Полиэтиленовые газопроводы								
		32 мм и менее	руб./км	511 270,08	520 000,00	520 000		1,02		
3	Спрг	Полиэтиленовые газопроводы								
		до 10 м ³ / час	руб.	22 006,86	29 666,67	29 667		1,35		
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 189,69		1 232,52	1 233		1,04	
5	Соке	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя								
		Стальные газопроводы								
		до 10 мм	руб./км	943 477,00	950 000,00	950 000		1,01		
		11-15 мм	руб./км	943 477,00	950 000,00	950 000		1,01		
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	7 083,40		5 464,10	5 464,10		0,77	