



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 18. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Златоустгазстрой» 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 определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября.

Министерство письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, ООО «Златоустгазстрой», 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.

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.

Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства (НЦС), а для объектов, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлено ООО «Златоустгазстрой» заявлением от 01.10.2020 №175.

Расчет СТС на проектирование (С_{link}) и строительство газопроводов (С_{2ik}, С_{3j}) выполнен организацией на основании фактических параметров за три предыдущих года на основании договоров ТП, исполненных по категории «льгота» и «СТС», что не соответствует Методическим указаниям.

Отчетная форма по подключению организацией заполнена некорректно, в разделе «СТС» учтены только договоры с выполнением мероприятий по фактическому присоединению (без СМР), тогда как в соответствии с

представленными обосновывающими материалами (заявки, договоры ТП, акты о подключении и т.д.) в 2019 году по категории «СТС» фактически исполнено 7 договоров ТП. Также организацией не указаны технические параметры подключения и стоимость мероприятий с разбивкой по участкам. Отсутствует подробная пояснительная записка с расчетом СТС по формулам Методических указаний, не указаны применяемые ИЦП и ИЩ.

Расчет СТС на проектирование (C_{1ink}) и строительство газопроводов (C_{2ik} , C_{3j}) выполнен экспертами на основании фактических параметров за три предыдущих года. Фактические расходы за 2019г. определены с применением укрупненных нормативов цены строительства (Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения», утв. приказом Минстроя России от 19.12.2019 № 825/пр) (далее – НЦС) с учетом дополнительных коэффициентов: 0,88- индекса перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области, 1,01-индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства. Согласно отчетной форме дополнительные затраты, не учтенные НЦС (благоустройство, подготовка территории строительства и т.д.) организацией к учету не заявлены.

Расчет ставок C_{1ink} , C_{2ik} , C_{3j} выполнен экспертами по формулам 4-6 Методических указаний на основании фактических данных за 2017-2019гг. исходя из технических параметров подключения (диаметр, тип прокладки, материал и т.д.) с приведением к ценам 2021 года с применением ИЦП: на 2018г.-1,051 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019г. -1,073, на 2020г.-1,037 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020). Фактические расходы за 2017, 2018гг. приняты на уровне утвержденных при тарифном регулировании на 2020 год, за 2019 год в размере, не превышающем НЦС.

Предложение по ставкам $C_{4i(j)n}$, C_{5m} , C_{6w} организацией не представлено.

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере от 0,502 тыс. руб. до 11,019 тыс. руб. в расчете на одно подключение с дифференциацией по техническим параметрам (давлению, диапазону диаметров и т.д.), что Методическими указаниями не предусмотрено.

Предложение по ставке $C_{7.1}$ организацией не представлено. Эксперты предлагают расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий ($C_{7.1}$) определить 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%).

Эксперты МТРИЭ предлагают учесть ставку на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий в размере 2,72 тыс. руб. за одно подключение.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок С7.2 на фактическое присоединение и пуск газа. Заявленные организацией фактические расходы документально не подтверждены. Экспертами выполнен расчет ставок С7.2 по формуле 11 Методических указаний на основании фактических расходов, 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).

Организация также направила материалы для установления СТС внутри границ земельного участка – локальные сметные расчеты и ведомости объемов работ, при этом расчет ставок не представлен, отчетная форма по подключению в границах земельного участка заявителя не заполнена. Организация письмом от 09.12.2020 № 230 уведомила МТРИЭ об отсутствии необходимости утверждения ставок внутри границ земельного участка.

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

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

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 ООО "Златоустгазстрой" на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2020г.				
				ГРО	МТРЕ	отклонения		
						руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4
1	C1ik	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.	35 137,49	40 833,39	16 929,19	-23 904,20	0,41	0,48
	при строительстве <u>наземным (надземным)</u> способом газопровода диаметром 101 мм и более							
	до 100 м	руб.	62 220,80	3 282	813,55	-2 468,86	0,25	0,01
	при строительстве подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм							
	до 100 м	руб.	50 571,01	18 725,94	18 725,94	0,00	1,00	0,37
	при строительстве подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более							
	101-500м	руб.	149 447,29	114 743,83	114 743,83	0,00	1,00	0,77
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	958 295,06	2 318 580,00	1 319 208,60	-999 371,40	0,57	1,38
	51-100 мм	руб./км	949 377,39	2 511 590,00	1 366 429,83	-1 145 160,17	0,54	1,44
	101-158 мм	руб./км	1 375 389,49		1 986 615,89	1 986 615,89		1,44
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода						
	109 мм и менее	руб./км	834 505,065	1 873 960,00	974 567,57	-899 392,43	0,52	1,17
	110 - 159 мм	руб./км	1 138 501,481	1 585 550,00	1 314 221,72	-271 328,28	0,83	1,15
4	C7.1	руб.	2 650,91	предложение отсутствует	2 723,94			1,03
5	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения						
	<i>Стальные газопроводы</i>							
	<i>Наземная прокладка, в том числе:</i>							
	<i>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
	до 100 мм	руб.	4 105,990	5 639,77	5 255,02	-384,75	0,93	1,28
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
	<i>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
	109 мм и менее	руб.	6 059,200	5 505,70	5 188,58	-317,12	0,94	0,86