



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 19. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
АО «Трансэнерго» 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

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, АО «Трансэнерго», 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 АО «Трансэнерго» заявлениями от 29.09.2020 №№ 350-02-18/2562, 350-02-18/2563.

Расчет СТС на проектирование (C_{1ink}) и строительство газопроводов (C_{2ik} , C_{3j}) выполнен организацией на основании фактических параметров за три предыдущих года. Заявленные организацией расходы признаны экспертами МТРИЭ экономически необоснованными, т.к. превышают размер расходов, определенных с применением укрупненных нормативов цены строительства (пункт 32 Методических указаний).

Расчет ставок C_{1ink} , C_{2ik} , C_{3j} выполнен экспертами МТРИЭ 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 2019 год учтены на основании 1 договора подключения в соответствии с расчетом ГРО с применением укрупненных нормативов цены строительства (данные отчетной формы). Фактические расходы за 2017, 2018гг. приняты на уровне утвержденных при тарифном регулировании на 2020 год.

Организацией также предлагается установить ставку (C_{5m}) на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа по 2-м диапазонам расхода газа: до 40 куб. метров в час и 40 - 99 куб. метров в час на основании фактических данных за 2018-2019гг. Экспертами приняты к учету фактические расходы за 2018г. (за 2017 году факт отсутствует) на уровне утвержденных при тарифном регулировании на 2020 год, фактические расходы за 2019 год приняты на основании данных первичной бухгалтерской отчетности (представлены акты выполненных работ по форме КС-2, КС-3).

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. Расчет произведен ГРО в соответствии с данными приложения №9 к Методическим указаниям по фактическим затратам за 3 года на основании представленных калькуляций затрат.

Эксперты отмечают, что расчет ставки $C_{7.1}$ выполняется по формуле 10 Методических указаний с учетом фактических расходов ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий в соответствующем календарном году. Фактические расходы на проведение мониторинга выполнения заявителем ТУ документально не подтверждены бухгалтерской отчетностью организации.

В связи с отсутствием экономического обоснования 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. Учитывая, что размер ставок, предлагаемых ГРО к утверждению, не превышает размер ставок, рассчитанных с применением сметных нормативов, эксперты предлагают принять заявленные ГРО фактические расходы на выполнение фактического присоединения и пуска газа.

Расчет ставок С7.1 и С7.2 выполнен экспертами по формулам 10, 11 Методических указаний с учетом индекса потребительских цен (I) 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.

Расчет ставок выполнен организацией на основании фактических данных за 2019г., экспертами МТРИЭ на основании плановых расходов на 2018 год, принятых при тарифном регулировании на 2020 год, а также фактических данных ГРО за 2019г. Организацией размер ставок завышен, т.к. в ставках учтен налог на прибыль. Эксперты выполнили расчет ставок без учета налога на прибыль.

Размеры стандартизированных тарифных ставок 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:

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

19.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка заявителя для АО «Трансэнерго» 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 "Трансэнерго" 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 наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм							
		до 100 м	руб.	32 101,01	38 522,49	19 058,37	-19 464,12	0,49	0,59
		при строительстве подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм							
		101-500м	руб.	80 835,42	87 805,65	85 256,54	-2 549,11	0,97	1,05
2	C2ik	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода							
		<i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>							
		51-100 мм	руб./км	1 000 980,94	14 118 130,67	1 712 599,26	-12 405 531,41	0,12	1,71
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода							
		109 мм и менее	руб./км	819 976,145	2 359 620,380	873 983,33	-1 485 637,05	0,37	1,07
		110 - 159 мм	руб./км	1 123 720,336	1 997 190,740	1 168 565,18	-828 625,56	0,59	1,04
		160 - 224 мм	руб./км	2 239 692,393	2 768 703,040	2 329 072,86	-439 630,18	0,84	1,04
4	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	3 576,75	12 975,68	3 979,65	-8 996,03	0,31	1,11
		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	1 371,16	1 649,14	1 596,79	-52,35		1,16
6	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий							
			руб.	2 637,88		2 715,61	2 715,61		1,03
		<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.		3 593,27		-3 593,27		
		108-158 мм	руб.		2 879,33		-2 879,33		
		159-218 мм	руб.		3 427,72		-3 427,72		
		<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		до 100 мм	руб.		3 100,48		-3 100,48		
		<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>							
		<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		273-324 мм	руб.		3 112,58		-3 112,58		
		<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
		<i>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		109 мм и менее	руб.		11 019,12		-11 019,12		
		110-159 мм	руб.		1 722,27		-1 722,27		
		160-224 мм	руб.		501,62		-501,62		
1	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения							
		<i>Стальные газопроводы</i>							
		<i>Стальные газопроводы</i>							
		<i>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		до 100 мм	руб.	2 889,630	3 121,480	3 012,21	-109,27	0,96	1,04
		108-158 мм	руб.	6 777,749	4 212,970	4 212,97	0,00	1,00	0,62
		159-218 мм	руб.	3 335,120	3 912,820	3 859,29	-53,53	0,99	1,16
		<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		до 100 мм	руб.	4 105,993	2 173,780	2 173,78	0,00	1,00	0,53
		<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>							
		<i>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		273-324 мм	руб.	19 033,574	4 225,910	4 225,91	0,00	1,00	0,22
		<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
		<i>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</i>							
		109 мм и менее	руб.	5 853,970	5 424,290	5 273,57	-150,72	0,97	0,90
		110-159 мм	руб.	7 406,677	1 261,540	1 197,89	-63,65	0,95	0,16
		160-224 мм	руб.	9 407,100	377,100	364,07	-13,03	0,97	0,04

**Расчет стандартизированных тарифных ставок АО "Трансэнерго"
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	4	6	7	8=6/5	9=6/4
1	Спр Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 002,26	11 687,12	7 275,35	-4 411,77	0,62	1,04
2	Сг 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	526 999,00	266 411,25	266 411,25	0	1,00	0,51
	26-38 мм	руб./км	563 940,00	546 588,71	546 588,71	0	1,00	0,97
	<i>Стальные газопроводы ,подземная прокладка</i>							
	26-38 мм	руб./км	664 373,00	8 486 240,63	2 015 632,43	-6 470 608	0,24	3,03
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
	32 мм и менее	руб./км	481 687,50	2 059 502,69	1 835 919,64	-223 583	0,9	3,81
4	Соу Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 189,69	1 941,85	1 567,64	-374,21		1,32
5	Сокс Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя							
	<i>Стальные газопроводы</i>							
	21-25 мм	руб./км	881 754,21	481 768,63	481 768,63	0	1,00	0,5
	26-32 мм	руб./км	881 754,21	1 088 960,72	843 512,43	-245 448,29	0,77	1,0
	Спу Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (* с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 300,00	3 232,16	2 419,34	-812,82	0,75	0,5