



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 13 ноября 2019 г. № 83

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

Брагина Л.Ю. - представитель Челябинского УФАС России

В работе Правления принимали участие:

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

Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопрос 10. Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
АО «Трансэнерго» на 2020 год.

АО «Трансэнерго» уведомлено о месте и времени заседания Правления
МТРИЭ в установленные сроки надлежащим образом. С материалами
Правления МТРИЭ представители организации по доверенности ознакомлены
12.11.2019 г. АО «Трансэнерго» письмом от 12.11.2019 № 350-02-18/3184
уведомило МТРИЭ о рассмотрении данного вопроса без участия
представителей организации (прилагается).

Консультант отдела МТриЭ Федотова И.Ю. доложила, что пунктом 26(21) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021 (далее – Основные положения), установлено, что газораспределительные организации ежегодно, не позднее 1 октября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

На основе представленных сведений органы регулирования устанавливают на очередной календарный год «льготную» плату за подключение, размер экономически обоснованной платы и, в случае возникновения, соответствующие выпадающие доходы.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений «льготная» плата за подключение устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость). Начиная с 2015 года размер платы ежегодно индексируется на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития РФ на тот же период, на который устанавливается плата.

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).

Министерство информационным письмом от 05.09.2019 № 02/5149 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, АО «Трансэнерго», о предоставлении в срок, установленный Основными положениями, предложений по плате за подключение на 2020 год с направлением перечня материалов и документов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также иных документов, в том числе, подтверждающих фактические затраты по подключению за 2017-2018гг. на основании данных первичной 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.

АО «Трансэнерго» обратилось в Министерство с заявлением от 27.09.2019 г. № 350-02/18/2686 (вх. МТриЭ № 10303/02 от 30.09.2019) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Трансэнерго» на 2020 год и

размера выпадающих доходов, возникающих в результате применения платы за технологическое присоединение для заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, с соблюдением срока предоставления информации, установленного Основными положениями.

Организацией представлен сводный реестр фактически подключенных «льготных» потребителей в 2017-2018гг. с указанием технических параметров подключения (диаметр, протяженность, тип прокладки, материал труб и т.д.), а также заявки, технические условия, договоры на подключение, акты о подключении, акты выполненных работ и т.д.

По данным ГРО (реестру «льготных» подключений) всего за 2017-2018гг. выполнено 101 подключение, в том числе, в 2017 году – 44 подключений (до 5 м³/ч-44 шт., до 15 м³/ч-0 шт.), в 2018 году – 57 подключений (до 5 м³/ч-55 шт., до 15 м³/ч-2 шт.).

По предложению ГРО фактические расходы на подключение «льготных» категорий заявителей за 2017-2018гг. составляют за 2017 год – 2 513,82 тыс. руб., за 2018г. – 3 326,82 тыс. руб.

Организацией в качестве подтверждения фактических доходов и расходов за 2017-2018гг. представлены калькуляции затрат, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20.6 (основное производство), 08.3 (строительство объектов основных средств) с пообъектной расшифровкой только по счету 08.3 без распределения доходов и расходов по категориям заявителей. По счету 90 (выручка) отчет организацией не представлен.

Организацией расчет расходов, связанных со строительством газопроводов, с применением укрупненных нормативов цены строительства (НЦС) не представлен. Также не представлен анализ затрат, не учтенных НЦС, а также пояснения о причинах превышения фактических расходов над расходами, рассчитанными с применением НЦС.

Расчет плановых расходов на 2020 год выполнен ГРО исходя из фактических расходов за 2017-2018 годы и индексов-дефляторов на 2018 год – 1,051, на 2019 год – 1,055 в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий календарный год.

Расчет экономически обоснованной платы выполнен ГРО с дифференциацией по группам потребителей, что не предусмотрено Методическими указаниями. По расчету организации размер экономически обоснованной платы для заявителей с нагрузкой не более 5 куб. метров в час (население) составляет 75,43 тыс. руб., для заявителей с нагрузкой не более 15 куб. метров в час (юрлица) – 298,76 тыс. руб.

Экспертами МТРИЭ выполнен анализ фактических расходов ГРО на не превышение расходов, определенных в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры (НЦС), что предусмотрено пунктом 15 Методических указаний. Расчет расходов на 2020 год выполнен по формуле 1 Методических указаний с применением укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-15-2017 «Сети газоснабжения»), утвержденных приказом Министра России от 21.07.2017 № 1012/пр (ред. от 20.10.2017)

с учетом индексов-дефляторов на 2018 год - 1,051, на 2019 год – 1,07 в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (Минэкономразвития РФ, октябрь 2019 г.).

Расчет по ИЦС выполнен с применением дополнительных коэффициентов: 0,87 - индекс перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области, 1,09 - индекс, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства. При расчете стоимости строительства по укрупненным нормативам цены строительства учтены земляные работы в отвал.

Экспертами МТРИЭ не приняты к учету заявленные организацией фактические расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем ТУ, в том числе, по оформлению документов ТП, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Эксперты МТРИЭ предлагают расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий учесть 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) (ред. от 03.08.2018), (далее – ОТС ЖКХ), которым определена минимальная тарифная ставка рабочих первого разряда – 9 526 руб. на 01.01.2017 г., 9907 руб. на 01.01.2018г. Дополнительно учтены: ЕСН (30,2%), надбавка стимулирующего и компенсирующего характера (11,5%), выплаты по итогам года (33%), уральский коэффициент (30%), отпускные (10%), накладные расходы (58,5%). Расходы, связанные с фактическим присоединением и пуском газа, учтены по предложению организации, т.к. расходы по расчету ГРО не превышают расходы, определенные экспертами МТРИЭ с применением ОТС ЖКХ и типовыми нормами времени.

Согласно расчету экспертов МТРИЭ фактические расходы на технологическое присоединение «льготной» категории заявителей составляют 2 106,37 тыс. руб. тыс. руб. (без учета НДС) в 2017 году и 2 667,47 тыс. руб. в 2018 году.

По расчету экспертов МТРИЭ экономически обоснованная плата за подключение «льготной» категории заявителей («а» и «б» п.4 МУ) на одно подключение составляет 64,64 тыс. руб.

В связи с тем, что размер «льготной» платы ниже размера экономически обоснованной платы, экспертами МТРИЭ предлагается определить размер выпадающих доходов от присоединения «льготной категории» заявителей на 2020 год в размере 1 682,07 тыс. руб.

Расчет выпадающих доходов по формуле 2 Методических указаний выполнен организацией некорректно, т.к. выручка в расчетах организации учтена средняя фактическая за предыдущие периоды, по Методике - плановая исходя из фактических средних данных о количестве подключений и установленного по формуле (1) Методических указаний размера платы за технологическое присоединение.

Организацией не определен источник компенсации выпадающих доходов, возникающих в результате применения «льготного» тарифа на подключение. Вместе с тем, АО «Трансэнерго» письмом от 17.10.2019 № 350-02-18/2902 уведомило Министерство о том, что Министерством строительства и инфраструктуры Челябинской области принято решение о включении мероприятий по газификации с. Воскресенское Каслинского района в Региональную программу газификации Челябинской области на 2017-2021 гг. (утверждена постановлением Правительства Челябинской области от 20.09.2017 № 474-п) (далее – Региональная программа газификации).

Эксперты МТриЭ отмечают, что изменения в Региональную программу газификации вносятся в срок до 1 декабря в порядке, предусмотренном постановлением Правительства РФ от 10.09.2016 № 903. После включения планируемых мероприятий по газификации с. Воскресенское в Региональную программу газификации Министерством на 2020 год будет утверждена специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Таким образом, источник компенсации выпадающих доходов организации будет определен после утверждения размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Трансэнерго» на 2020 год.

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

10.1. 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 АО «Трансэнерго», при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Трансэнерго» 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).

10.2. 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 АО «Трансэнерго» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения АО «Трансэнерго» 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).

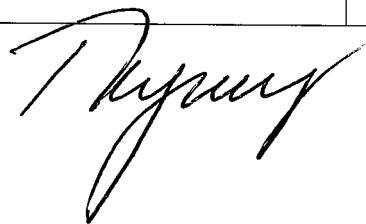
10.3. Установить экономически обоснованную плату за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Трансэнерго» для заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в размере 64 640,54 руб. (без учета НДС). Согласно приложению.

10.4. Определить выпадающие доходы АО «Трансэнерго», возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение, газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Трансэнерго» для заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний в размере 1 682 072,61 руб.

10.5. Определить источник компенсации выпадающих доходов АО «Трансэнерго», возникающих в результате применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Трансэнерго» для заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, после утверждения размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Трансэнерго» на 2020 год.

| 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 Брагина Л.Ю. | не голосует | | | |
| | | | Решение принято | |

Министр



Т.В. Кучиц

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение)
в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний

АО "Трансэнерго"

2020 год

| № п/п | Диаметр газопровода, мм. | Ед. изм. | Расчетные данные на следующий период регулирования | | | Основание |
|-------|---|-----------|--|--------------|------------|--|
| | | | 2020 г. | | | |
| | | | Расчет ГРО | Расчет МТРИЭ | Отклонение | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Всего расходов по всем типам газопроводов, в том числе: | тыс. руб. | 3 148,57 | 2 611,48 | -537,09 | не выше НИЦ (п.15 Методики) с учетом ИПЦ на 2018г. -1,051, на 2019г. -1,07 |
| | с расходом газа до 5 м3/ч | тыс. руб. | 2 909,56 | 2 492,89 | -416,67 | |
| | с расходом газа до 15 м3/ч | тыс. руб. | 239,01 | 118,58 | -120,42 | |
| 2 | Количество подключений по всем типам газопроводов (N20-50) | шт. | 50,5 | 50,5 | 0 | |
| | с расходом газа до 5 м3/ч | шт. | 49,5 | 49,5 | 0 | |
| | с расходом газа до 15 м3/ч | шт. | 1 | 1 | 0 | |
| 3 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20% | 20% | | Эффективная ставка налога на прибыль учтена на основании бухгалтерской отчетности ГРО за 2018г. |
| 4 | Экономически обоснованная плата за подключение в расчете на одно подключение | | | 64,641 | | расчет по формуле 1 МУ исходя из фактических экономически обоснованных расходов (НИЦ) и средних данных о количестве подключений в случаях "а" и "б" МУ |
| | $П_{\text{э.о.}} = \frac{\sum_{N=20-50} P_{\text{э.о.}} \times J_{\text{э.о.}}}{\sum_{N=20-50} (1 - C_{\text{т.э.}})(i)}$ | | | | | |
| | с расходом газа до 5 м3/ч | тыс. руб. | 75,43 | | -10,79 | |
| | с расходом газа до 15 м3/ч | тыс. руб. | 298,76 | -234,12 | | |
| 5 | Льготная плата для заявителей: | | предложение отсутствует | 22,34 | 56,80 | не выше предельного максимального уровня (п. 13 МУ) |
| | с расходом газа до 5 м3/ч (без учета НДС) | | | | | |
| | с расходом газа до 15 м3/ч | | | 55,85 | 55,85 | |
| 6 | Размер выручки ГРО | тыс. руб. | 2 200,00 | 1 161,76 | -1 038,25 | на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного по формуле (1) МУ размера платы за технологическое присоединение |
| | с расходом газа до 5 м3/ч | тыс. руб. | 2 094,56 | 1 105,90 | -988,66 | |
| | с расходом газа до 15 м3/ч | тыс. руб. | 105,44 | 55,85 | -49,59 | |
| 7 | Расчетные выпадающие доходы ГРО на 2020 год (формула 2 Методики) | тыс. руб. | -1 704,881 | -1 682,073 | 371 | расчет по формуле 2 МУ |
| | $ВД = \left(V_{\text{П}}^{20-50} - N_{20-50} \times T_{\text{П}}^{\text{э.о.}} \right) \times (1 - C_{\text{т.э.}}^{\text{э.о.}})(2),$ | | | | | |
| | с расходом газа до 5 м3/ч | тыс. руб. | -1 311,22 | -1 682,07 | 370,85 | |
| | с расходом газа до 15 м3/ч | тыс. руб. | -393,66 | | | |
| 8 | Плановые выпадающие доходы ГРО на 2020г. | | -1 704,881 | -1 682,07 | -22,81 | |



Акционерное общество «Трансэнерго»
(АО «Трансэнерго»)

ул. Транспортная, 44, а/я 575, г. Снежинск
Челябинской области, 456770
тел.: (351-46) 9-24-27, факс: (351-46) 2-67-77,
эл. почта: transen@te.snz.ru

Министру тарифного
регулирующего и энергетики
Челябинской области
Т.В.Кучиц

12.11.2019 № 350-02-18 / 3184

Ул. Сони Кривой, д. 75, г. Челябинск
454126

На №

Г

Г

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Сообщаю Вам, что АО «Трансэнерго» согласно с предложением МТриЭ по установлению размера платы за технологическое присоединение и выпадающим доходам, возникающим в результате применения платы за технологическое присоединение на 2020 год:

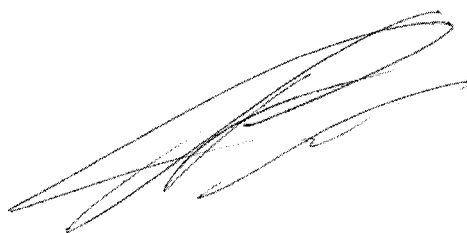
- 56800,36 руб. без учета НДС плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб.м. (для заявителей, намеревающихся использовать газ для предпринимательской деятельности);

- 26809,77 руб. с учетом НДС плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб.м. (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для предпринимательской деятельности);

- 1681315,27 руб. размер выпадающих доходов, которые покрываются за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям газораспределения АО «Трансэнерго».

Прошу рассмотреть плату за подключение и размер выпадающих доходов на 2020 год на заседании Правления Министерства без нашего присутствия.

Зам.директора

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and strokes, positioned between the text 'Зам.директора' and 'С.П.Саранчук'.

С.П.Саранчук

Иванова ИК ЭО 835146-92773