



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 23 декабря 2016 г. № 64

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Присутствовали:

Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в
энергетическом комплексе Министерства тарифного
регулирования и энергетики (далее – МТРИЭ)
Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТРИЭ
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС, удостоверение
№ 0334
Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления ценообразования
в энергетическом комплексе – начальник отдела
МТРИЭ
Федотова И.Ю. - главный специалист отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопрос 4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
газораспределительных организаций Челябинской области на 2017 год.

Вопрос 4.6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ОАО «Трансэнерго» на 2017 год.

ОАО «Трансэнерго» уведомлено о месте и времени заседания Правления в установленные сроки надлежащим образом.

Главный специалист отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3 (далее – Методические указания), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в отношении объектов заявителей с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяется по формулам, указанным в пунктах 29 и 30 Методических указаний, на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных газораспределительной организацией независимо от наличия или отсутствия заявок на следующий период регулирования. Газораспределительная организация направила расчет стандартизированных тарифных ставок не по всей номенклатуре ставок.

В соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом Министерства от 07.10.2016 г. № 15/11 г по предложению организации открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Трансэнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В соответствии с п. 28 Методических указаний при формировании расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) экспертами МТРИЭ использовались плановые параметры с учетом статистики за предыдущие периоды регулирования и выданных заявителям технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

При расчете стандартизированных тарифных ставок на разработку проектной документации (C_1 , C_2) экспертами МТРИЭ учтены средние затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проектной документации в размере 28,64% от стоимости СМР по результатам анализа представленных государственных или негосударственных экспертиз проекта газоснабжения.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения (C_{3ij} , C_{4k} , C_5) выполнен экспертами МТРИЭ по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ

по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

Ставки определены в зависимости от типа прокладки сетей газораспределения (надземная, подземная) и материала трубопроводов (сталь, полиэтилен) в сухих грунтах с работой на отвале с учетом индекса перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области – 0,87 и индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства - 1,09.

Расчет стоимости строительства газорегуляторных пунктов (C_{6n}) и станций катодной защиты (C_7) выполнен экспертами МТРИЭ с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.

Размер стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} определен по утвержденным Минстроем России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (врезке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании.

Из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок C_{8ij} , исключена сметная прибыль согласно п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» (с изм. от 17.03.2011г.) (вместе с «Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве МДС 81-25.2001г.), а также не учтен налог на прибыль ввиду отсутствия затрат капитального характера.

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

4.6.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Трансэнерго» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, согласно приложению.

4.6.2. Признать экономически обоснованными затраты ОАО «Трансэнерго» на выполнение мероприятий по строительству (реконструкции) сетей газораспределения, исходя из государственных сметных нормативов (укрупненные нормативы цены строительства), утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 года № 506/пр. (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

4.6.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (C₁, C₂, C_{3ij}, C_{4k}, C₅, C_{6n}, C₇) к системам газораспределения ОАО «Трансэнерго» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.6.4. Признать экономически обоснованными затраты ОАО «Трансэнерго» на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий, осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, исходя из территориальных единичных расценок 2001 г. (ТЕР-2001) для Челябинской области.

4.6.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок C_{8ij}, налог на прибыль.

ОАО «Трансэнерго» согласилось с представленным МТриЭ размером стандартизированных тарифных ставок на 2017 год (письмо от 23.12.2016 г. № 350-02-18/3642 прилагается).

| Члены Правления | | Результаты голосования | | Решение Правления | |
|-----------------|----------------|------------------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|
| | | Присутствовали лично | Письменное мнение | | |
| 1 | Кучиц Т.В. | за | | за воздержались против | 6 чел. 0 чел. 0 чел. |
| 2 | Дрыга А.А. | за | | | |
| 3 | Малюгова И.В. | за | | | |
| 4 | Симоненко А.В. | за | | | |
| 5 | Миклина Ю.Б. | за | | | |
| 6 | Лябова Е.В. | за | | | |
| 7 | Пузанкова Ю.Ю. | не голосует | | | |
| 8 | Попов А.М. | не голосует | | | |
| | | | | Решение принято | |

Министр



Т.В. Кучиц

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок ОАО "Трансэнерго" на 2017 год

| Основной показатель расчёта тарифа | | | | | | | | | | | | 2017 год | | отклонения | | отклонения 2017/2016 | | | | Примечание |
|------------------------------------|--|--|---------------|------------|------------|-----------------------|-------------|------|-----------------------|-------|------------|----------|---|------------|--|----------------------|--|--|--|------------|
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм. | 2016 год | ГРО | МТриЭ | руб. / кол-во / объем | | % | ГРО | | МТриЭ | | | | | | | | | |
| | | | | | | руб. / кол-во / объем | % | | руб. / кол-во / объем | % | | | | | | | | | | |
| 1 | C1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров | руб. | 42 256,09 | 64 604,05 | 44 048,95 | -20 555,10 | 0,68 | 22 347,96 | 1,53 | 1 792,86 | 1,0 | Ставка рассчитана для 2 планируемых заявителей с учетом фактических показателей на выполнение ПИР | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 42 256,09 | 323 020,25 | 88 097,90 | -234 922,35 | 0,27 | 280 764,16 | 7,64 | 45 841,81 | 2,1 | | | | | | | | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 | 5 | 2 | -3,00 | 0,40 | 4,00 | 5,00 | 1,00 | 2,0 | | | | | | | | |
| 2 | C2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее | руб./м3 в час | 1 768,40 | 4 519,11 | 670,32 | -3 848,79 | 0,15 | 2 750,71 | 2,56 | -1 098,08 | 0,4 | Ставка рассчитана с учетом фактических данных (К-2, КС-3) по 4 договорам с суммарным максимальным объемом газа 107 куб.м. Не учтены данные по 2 договорам (нагрузка менее 5 куб.м. в ч, отсутствие необходимости строительства ГРП, протяженность менее 200 м) | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 58 710,88 | 723 057,60 | 71 724,56 | -651 333,04 | 0,10 | 664 346,72 | 12,32 | 13 013,68 | 1,2 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 33,2 | 160 | 107 | -53,00 | 0,67 | 126,80 | 4,82 | 73,80 | 3,2 | | | | | | | | |
| 3 | C3ij | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года) | | | | | | | | | | | Расчет выполнен по НИЦ 81-02-15-20014 (Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/пр) с учетом индекса цен производителей (ИИП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045. Расчет ставки С3 158 мм и менее наценкой прокладки С4 109 мм и менее выполнен экспертами на основании фактических данных ГРО за 2015-2016 гг. | | | | | | | |
| 3.1 | | 158 мм и менее | руб./км | 146 733,18 | нет данных | 134 181,02 | | | | | -12 552,16 | 0,914 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 146 733,18 | нет данных | 134 181,02 | | | | | -12 552,16 | 0,914 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | | 159 - 218 мм | руб./км | 308 393,44 | нет данных | 307 476,72 | | | | | -916,72 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 308 393,44 | нет данных | 307 476,72 | | | | | -916,72 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3 | | 219 - 272 мм | руб./км | 378 078,02 | нет данных | 376 954,16 | | | | | -1 123,86 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 378 078,02 | нет данных | 376 954,16 | | | | | -1 123,86 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | | 273 - 324 мм | руб./км | 423 598,98 | нет данных | 422 339,80 | | | | | -1 259,18 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 423 598,98 | нет данных | 422 339,80 | | | | | -1 259,18 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Стальные газопроводы, подземная прокладка | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.5 | | 158 мм и менее | руб./км | 216 689,77 | нет данных | 216 689,77 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 216 689,77 | нет данных | 216 689,77 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.6 | | 159 - 218 мм | руб./км | 325 955,98 | нет данных | 324 987,06 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 325 955,98 | нет данных | 324 987,06 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.7 | | 219 - 272 мм | руб./км | 413 168,27 | нет данных | 411 940,10 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 413 168,27 | нет данных | 411 940,10 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.8 | | 273 - 324 мм | руб./км | 611 074,79 | нет данных | 609 258,33 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 611 074,79 | нет данных | 609 258,33 | | | | | | 1,00 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | C4k | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | 109 мм и менее | руб./км | 145 671,70 | нет данных | 107 498,04 | | | | | -38 173,66 | 0,738 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 145 671,70 | нет данных | 107 498,04 | | | | | -38 173,66 | 0,738 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | | 110 - 159 мм | руб./км | 170 417,48 | нет данных | 169 910,90 | | | | | -506,58 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 170 417,48 | нет данных | 169 910,90 | | | | | -506,58 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3 | | 160 - 224 мм | руб./км | 308 715,21 | нет данных | 307 797,53 | | | | | -917,68 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 308 715,21 | нет данных | 307 797,53 | | | | | -917,68 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4 | | 225 - 314 мм | руб./км | 370 828,44 | нет данных | 369 726,13 | | | | | -1 102,31 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 370 828,44 | нет данных | 369 726,13 | | | | | -1 102,31 | 0,997 | | | | | | | | |
| | | протяженность | 1 км | 1 км | нет данных | 1 км | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | C5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года) | руб./м3 в час | 823,59 | нет данных | 318,83 | | | | | -504,76 | 0,4 | Ставка рассчитана с учетом фактических данных (К-2, КС-3) по 4 договорам с суммарным максимальным объемом газа 107 куб.м. | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 27 343,19 | нет данных | 34 115,21 | | | | | 6 772,02 | 1,25 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 33,2 | нет данных | 107,00 | | | | | 73,80 | 3,22 | | | | | | | | |
| 6 | C6n | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | | до 40 куб. метров в час | руб./м3 в час | 516,88 | нет данных | 510,87 | | | | | -6,01 | 0,99 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 10 337,60 | нет данных | 10 337,60 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 20 | нет данных | 20,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.2 | | 40 - 99 куб. метров в час | руб./м3 в час | 206,75 | нет данных | 204,35 | | | | | -2,40 | 0,99 | Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 10 337,50 | нет данных | 10 337,50 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 50 | нет данных | 50,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.3 | | 100 - 399 куб. метров в час | руб./м3 в час | 75,14 | нет данных | 73,90 | | | | | -1,24 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 15 028,00 | нет данных | 15 028,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 200 | нет данных | 200,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.4 | | 400 - 999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 30,06 | нет данных | 29,56 | | | | | -0,50 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 15 030,00 | нет данных | 15 030,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 500 | нет данных | 500,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.5 | | 1000 - 1999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 28,27 | нет данных | 27,66 | | | | | -0,61 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 28 270,00 | нет данных | 28 270,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 1 000 | нет данных | 1 000,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.6 | | 2000 - 2999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 24,29 | нет данных | 23,74 | | | | | -0,55 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 36 435,00 | нет данных | 36 435,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 1 500 | нет данных | 1 500,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.7 | | 3000 - 3999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 19,85 | нет данных | 19,39 | | | | | -0,46 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 39 700,00 | нет данных | 39 700,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 2 000 | нет данных | 2 000,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.8 | | 4000 - 4999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 10,47 | нет данных | 10,25 | | | | | -0,22 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 26 175,00 | нет данных | 26 175,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 2 500 | нет данных | 2 500,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.9 | | 5000 - 9999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 5,23 | нет данных | 5,12 | | | | | -0,11 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 26 150,00 | нет данных | 26 150,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 5 000 | нет данных | 5 000,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.10 | | 10000 - 19999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 5,15 | нет данных | 5,03 | | | | | -0,12 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 51 500,00 | нет данных | 51 500,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 10 000 | нет данных | 10 000,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| 6.11 | | 20000 - 29999 куб. метров в час | руб./м3 в час | 3,43 | нет данных | 3,35 | | | | | -0,08 | 0,98 | | | | | | | | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 51 450,00 | нет данных | 51 450,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 15 000 | нет данных | 15 000,00 | | | | | 0,00 | 1,00 | | | | | | | | |

Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу

Расчет выполнен по НИЦ 81-02-15-20014 (Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/пр) с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045. Расчет ставки СЗ 158 мм и менее надземной прокладки С4 109 км и менее выполнен экспертами на основании фактических данных ГРО за 2015-2016 гг.

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Ед. изм. | 2016 год | 2017 год | | | | отклонения 2017/2016 | | | | Примечание | |
|-------|--|---|---------------|-----------|------------|-----------------------|-----------|-----------------------|----------|-----------------------|-----------|---|--|
| | | | | ГРО | МТриЭ | отклонения | | ГРО | | МТриЭ | | | |
| | | | | | | руб. / кол-во / объем | % | руб. / кол-во / объем | % | руб. / кол-во / объем | % | | |
| 7 | C7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством(реконструкцией) станций катодной защиты (в ценах 2001 года) | руб./м3 в час | 449,92 | нет данных | 449,85 | | | | -0,07 | 1,0 | Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 89 984,00 | нет данных | 214 578,25 | | | | 124 594,25 | 2,4 | | |
| | | часовой расход газа | м3 в час | 200 | нет данных | 477,00 | | | | 277,00 | 2,4 | | |
| 8 | Ска | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических | | | | | | | | | | | |
| | | Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | | 158 мм и менее | руб. | 5 685,10 | 8 375,14 | 5 325,71 | -3 049,43 | 0,64 | 2 690,04 | 1,47 | -359,39 | 0,9 | Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газопользующее оборудование) определена по утвержденным Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (врезке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании. Согласно п.2.7 МДС 81-40:2006 применен коэффициент 0,8 к заработной плате (ПНР) |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 5 685,10 | 8 375,14 | 5 325,71 | -3 049,43 | 0,64 | 2 690,04 | 1,47 | -359,39 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | -1 176,95 | 0,9 | |
| 8.2 | | 159 - 218 мм | руб./1 подкл. | 12 971,65 | нет данных | 11 794,70 | | | | | -1 176,95 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 12 971,65 | нет данных | 11 794,70 | | | | | -1 176,95 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | -1 499,61 | 0,9 | |
| 8.3 | | 219 - 272 мм | руб./1 подкл. | 15 753,50 | нет данных | 14 253,89 | | | | | -1 499,61 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 15 753,50 | нет данных | 14 253,89 | | | | | -1 499,61 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | -1 668,99 | 0,9 | |
| 8.4 | | 273 - 324 мм | руб./1 подкл. | 17 583,04 | нет данных | 15 914,05 | | | | | -1 668,99 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 17 583,04 | нет данных | 15 914,05 | | | | | -1 668,99 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | | 0,9 | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | |
| 8.5 | | 109 мм и менее | руб./1 подкл. | 4 834,40 | 8 375,14 | 4 447,56 | -3 927,58 | 0,53 | 3 540,74 | 1,73 | -386,84 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 4 834,40 | 8 375,14 | 4 447,56 | -3 927,58 | 0,53 | 3 540,74 | 1,73 | -386,84 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | 1 подкл. | 1 подкл. | | | | | | 0,9 | |
| 8.6 | | 110 - 159 мм | руб./1 подкл. | 6 076,65 | нет данных | 5 594,03 | | | | | -482,62 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 6 076,65 | нет данных | 5 594,03 | | | | | -482,62 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | -638,98 | 0,9 | |
| 8.7 | | 160 - 224 мм | руб./1 подкл. | 7 920,87 | нет данных | 7 281,89 | | | | | -638,98 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 7 920,87 | нет данных | 7 281,89 | | | | | -638,98 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | -974,30 | 0,9 | |
| 8.8 | | 225 - 314 мм | руб./1 подкл. | 11 413,27 | нет данных | 10 438,97 | | | | | -974,30 | 0,9 | |
| | | НВВ (с налогом на прибыль) | руб. | 11 413,27 | нет данных | 10 438,97 | | | | | -974,30 | 0,9 | |
| | | количество | 1 подкл. | 1 подкл. | нет данных | 1 подкл. | | | | | | 0,9 | |



Открытое акционерное общество «Трансэнерго»
(ОАО «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 регулирования и
энергетики Челябинской области
Т.В.Кучиц

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

23 ДЕК 2016 № 350-02-18/3642

На № _____ от _____

Г

Г

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Сообщаю о своем согласии на установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Трансэнерго» в размерах, отраженных в проекте Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 22.12.2016г.

Прошу на заседании Правления Министерства рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Трансэнерго» провести без нашего присутствия.

Директор

В.В.Пряхин