



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 23 января 2020 г. № 3

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

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопрос 2: Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования гражданина Усольцева С.А. к сетям
газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск»
по индивидуальному проекту.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» уведомлено о месте
и времени заседания Правления МТРИЭ в установленные сроки надлежащим
образом. С материалами Правления МТРИЭ организация ознакомлена.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» письмом от 22.01.2020 № 01/263-30/104 (прилагается) направило в адрес МТРИЭ ходатайство о рассмотрении вопроса 2 без участия представителей организации.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 23.12.2019 № 01/263-30/3111 (вх. МТРИЭ от 23.12.2019 № 13893/02 об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Усольцева С.А. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Нежилое здание (СТО)» по адресу: Челябинская обл., Красноармейский р-н, с. Миасское, ул. Ленина, 2а.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» представлен перечень документов, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 108 Правил подключения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2013г. № 1314, МТРИЭ направлены запросы от 10.01.2020 № 02/26, от 17.01.2020 № 02/120 о предоставлении недостающих документов, необходимых для правомерного установления платы за технологическое присоединение объекта заявителя к сетям газораспределения, а именно:

1) экономическое обоснование стоимости материалов (не менее 3-х прайс-листов, коммерческих предложений или документов, подтверждающих фактическую стоимость по ранее проведенным закупкам), учтенных в смете № 02-01-01, по форме приложения;

2) пояснения по расхождению протяженности проектируемого полиэтиленового газопровода: в проектной документации (л.8) – 73,8 м, в рабочей документации (Технико-экономические показатели, л.1, Общие данные) – 121,1 м, в спецификации к рабочей документации (л.1) – 123,3 м, в смете № 02-01-01- 123,3 м.

3) пояснения по включению в смету № 02-01-01 расценки на надземную прокладку стального газопровода, тогда как согласно проектной документации способ прокладки газопровода по всей протяженности – подземный.

4) схему подключения с четким отображением объекта подключения, границ земельного участка заявителя, точек врезки и подключения, существующего и проектируемого газопроводов

В ответ на запрос МТРИЭ АО «Газпром газораспределение Челябинск» письмом от 21.01.2020 № 01/263-30/93, от 22.01.2020 № 263-30/103 предоставило запрашиваемые документы и направило следующие пояснения по замечаниям экспертов МТРИЭ.

В разделе ОИС6 направленной проектной документации (лист 8) организацией допущена ошибка. Действительная протяженность (по пикетажу) полиэтиленового газопровода составляет 121,1 м. Для компенсации температурных удлинений полиэтиленовый газопровод укладывается змейкой (п. 2.11 СП 42-101-96), на что в проекте предусматривается запас в размере 2%.

В рабочей документации (спецификации и ведомости объемов работ) и смете № 02-01-01 длина укладываемой полиэтиленовой трубы составляет 123,3 м.

Организация пояснила, что, действительно, газопровод прокладывается подземным способом от точки подключения на границе земельного участка. В смете № 02-01-01 организацией ошибочно учтена расценка на надземную прокладку стального газопровода.

С учетом замечаний экспертов МТРИЭ организация направила скорректированную проектную документацию (с исправлением допущенных ошибок) и сметную документацию на строительство газопровода с исключением расценки на прокладку газопровода надземным способом, при этом новый расчет платы по форме приложения 2 к Методическим указаниям на основании направленных корректировок ГРО не представлен.

Техническими условиями АО «Газпром газораспределение Челябинск» от 17.07.2018 № КПС: ТУ2-331/18 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 5 куб. м/час, давление газа в точке врезки - 0,6 МПа, точка врезки – подземный стальной газопровод высокого давления Ø325мм, источник газоснабжения - ГРС Дубровский.

По предложению ГРО для подключения Объекта заявителя к системе газоснабжения со стороны ГРО необходимо выполнение следующих мероприятий:

- разработка проектной документации на создание сети газораспределения до точки подключения на границе земельного участка заявителя;
- выполнение работ по созданию сети газораспределения общей протяженностью 123,2 м, в том числе, подземного стального газопровода Ø57 мм – 2,1 м, полиэтиленового газопровода Ø63 мм – 121,1 м;
- мониторинг выполнения заявителем технических условий, фактическое присоединение и пуск газа.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, критерием, на основании которого определение платы за технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту, является проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение (технологическое присоединение) учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 60,91 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- инженерно-геологические изыскания в размере 30,0 тыс. руб. на основании договора с ООО «Гео-сервис» от 27.09.2018г. № 2018-09-661, акта от 15.03.2019 № 327;

- разработка проектной документации в размере 30,307 тыс. руб. на основании договора с ООО «Геогаз» от 29.03.2019, акта от 16.05.2019 № ДХ-07-258/19.

- разработка схемы на кадастровом плане территории в размере 0,6 тыс. руб. на основании договора с ООО «Компас» от 02.09.2019.

Фактические расходы ГРО на разработку проектной документации подтверждены данными бухгалтерской отчетности (обороты счета 08.03 за декабрь 2018г.-ноябрь 2019г.).

2) расходы на выполнение технических условий в размере 221,399 тыс. руб., в том числе:

- разбивка трассы в размере 1,18 тыс. руб. на основании сметы № 01-01-01, составленной с применением Справочника базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства, г. Москва, 2006г.;

- монтаж газопровода высокого давления в размере 188,122 тыс. руб. на основании представленной скорректированной сметы б/н;

Стоимость материалов и оборудования скорректирована экспертами МТРИЭ в сторону снижения на 1,583 тыс. руб. в связи с тем, что в смете организацией учтена стоимость материалов, превышающая стоимость в соответствии с представленным мониторингом цен.

- строительный контроль в размере 5,12 тыс. руб. на основании МДС 81-35.2004 (п.4.87), отклонение от предложения организации составляет (-) 0,104 тыс. руб.

Организацией расчет расходов не представлен, расходы ГРО учтены исходя из значения, отраженного в сводном сметном расчете, МТРИЭ - по итогам глав сводного сметного расчета 1-9;

- резерв на непредвиденные затраты (2%) в размере 4,98 тыс. руб. без отклонения от предложения ГРО;

- государственная регистрация построенного газопровода в размере 22,0 тыс. руб. на основании пп. «б» п.8 Методических указаний;

Экспертами МТРИЭ предлагается выполнить распределение этих расходов по стальному и полиэтиленовому газопроводам пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов на основании показателей протяженности проектной документации ((проектная документация 19040201-ИОС6, раздел 5, л.8).

3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,539 тыс. руб. применительно ставке С7.1 согласно постановлению МТРИЭ от 25.12.2018г. № 88/3 (в ред. от 24.01.2019г. № 7/7) по предложению ГРО.

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 25,230 тыс. руб. применительно ставке С7.2 согласно постановлению МТРИЭ от 25.12.2018г. № 88/3 (в ред. от 24.01.2019г. № 7/7) по предложению ГРО.

По расчету экспертов МТРИЭ размер налога на прибыль в плате за подключение составляет 70,577 тыс. руб.

Общая стоимость мероприятий по технологическому присоединению указанного объекта к системе газоснабжения составляет 380,653 тыс. руб. (без учета НДС). Отклонение от предложения ГРО составляет (-) 2,824 тыс. руб.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Усольцева С.А. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 380,653 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

2.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для Усольцева С.А. согласно приложению.

2.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск» учесть в размере 70,577 тыс. руб. на основании ставки налога на прибыль согласно Налоговому кодексу РФ (20%).

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	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
Усольцева С.А. к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Челябинск" по индивидуальному проекту**

Заявитель	Усольцев С.А.
Объект	Нежилое здание (СТО)
Точка врезки	Подземный стальной газопровод высокого давления Ø325мм
Адрес	Челябинская обл., Красноармейский р-н, с. Миасское, ул. Ленина, 2а
Максимальный часовой расход газа	5
Давление	0,6 МПа

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Обоснование
1	Расходы на разработку проектной документации	60,91	60,907	0	Учтено на основании фактических расходов ГРО в соответствии с бухгалтерской отчетностью ((обороты счета 08.03 за январь 2019г.-октябрь 2019г), а также договора с ООО "Гео-сервис" от 27.09.2018г. № 2018-09-661, акта от 15.03.2019 № 327, договора с ООО "Гео-сервис" от 23.10.2019г. № 2019-10-490, договора с ООО "ПроектСтройУниверсал" от 30.07.2019 № 1557-19, акта от 12.08.2019 № 44.
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	223,658	221,399	-2,259	Учтено на основании ЛС № 09-08-01 скорректированной сметы на строительства газопровода б/н. Распределение расходов по газопроводам в стальном исполнении наземной и подземной прокладки выполнено экспертами МТРИЭ пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов (проектная документация 19040201-НОС6, раздел 5)
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	3,81	3,774	-0,038	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка				
2.1.1.1	158 мм и менее				
2.1.1.2	159 - 218 мм				
2.1.1.3	219 - 272 мм				
2.1.1.4	273 - 324 мм				
2.1.1.5	325 - 425 мм				
2.1.1.6	426 - 529 мм				
2.1.1.7	530 мм и выше				
2.1.2	Подземная прокладка	3,81	3,774	-0,038	
2.1.2.1	158 мм и менее	3,81	3,774	-0,038	
2.1.2.2	159 - 218 мм				
2.1.2.3	219 - 272 мм				
2.1.2.4	273 - 324 мм				
2.1.2.5	325 - 425 мм				
2.1.2.6	426 - 529 мм				
2.1.2.7	530 мм и выше				
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	219,85	217,625	-2,221	
2.2.1	109 мм и менее	219,85	217,625	-2,221	
2.2.2	110 - 159 мм				
2.2.3	160 - 224 мм				
2.2.4	225 - 314 мм				
2.2.5	315 - 399 мм				
2.2.6	400 мм и выше				
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов				
2.3.1	до 40 куб. метров в час				
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час				
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час				
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час				
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час				
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час				
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час				
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час				
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час				
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час				
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час				
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше				
2.4	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты				
2.4.1	до 1 кВт				
2.4.2	от 1 кВт до 2 кВт				
2.4.3	от 2 кВт до 3 кВт				
2.4.4	свыше 3 кВт				
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих				
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,54	2,540	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 по предложению ГРО
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	25,23	25,230	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 по предложению ГРО
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	71,14	70,577	-0,565	Налогооблагаемая база налога на прибыль определена в соответствии с НК РФ
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	383,48	380,653	-2,824	