



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 28 февраля 2019 г. № 16

### Председательствовал:

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

### Члены Правления:

Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования  
в энергетическом комплексе Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области (далее – МТРИЭ)  
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – 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:

**Вопросы 1,2:** Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром  
газораспределение Челябинск».

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 28.02.2019г.  
№ 01/263-30/483 (прилагается) направило в адрес МТРИЭ ходатайство  
о рассмотрении вопросов без участия представителей организации.

**Вопрос 1:** Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования гражданина Архипова С.В. к сетям  
газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск»  
по индивидуальному проекту.

Консультант отдела МТриЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТриЭ с заявлением от 18.01.2019 г. № 01/СС-30/76 (вх. МТриЭ от 18.01.2019г. № 445/02) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Архипова С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Нежилое помещение» по адресу: Челябинская обл., Сосновский р-н, с. Долгодеревенское, ул. Сиреневая, 1а.

На основании предложения организации от 18.01.2019 г. № 01/СС-30/76 в соответствии с пунктом 19 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 (далее – Основные положения) приказом МТриЭ от 12.02.2019 г. № 02/05\_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Архипова С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Техническими условиями АО «Газпром газораспределение Челябинск» от 14.07.2016г. № УПР: ТУ2-134/16 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 12 куб. м/час, давление газа в точке врезки – 0,6 МПа, точка врезки – подземный стальной газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный ГРС до комплексной малоэтажной застройки, расположенной в районе д. Шигаево, точка подключения – газопровод высокого давления Ø57 мм на границе земельного участка заявителя, давление газа в точке подключения:  $P=0,6$  МПа.

Трасса газопровода высокого давления от места врезки проходит вдоль ул. Сиреневая в направлении с северо-востока на северо-запад. Прокладка газопровода выполняется подземным способом. В месте пересечения газопровода с водопроводом МУП «ПОВВ» прокладка газопровода выполняется без защитного футляра. В соответствии с проектной документацией (Раздел ППО) количество пересечений с водопроводом не более одного.

Врезка газопровода выполняется в существующий подземный стальной газопровод высокого давления II категории Ø325 мм ( $P=0,6$  МПа) без снижения давления с помощью специального приспособления ПВГМ-09.

Правовые основания владения и пользования земельным участком подтверждены представленным свидетельством о государственной регистрации права собственности на земельный участок, расположенный по адресу: Челябинская обл., Сосновский р-н, с. Долгодеревенское, ул. Сиреневая, 1а (кадастровый номер 74:19:0303002:927).

Правовые основания владения АО «Газпром газораспределение Челябинск» сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение объекта капитального строительства заявителя, подтверждены представленной выпиской из ЕГРН от 28.03.2017г. о праве владения газопроводом Ø300мм от АГРС села Долгодеревенское до существующего газопровода Ø150 мм к п. Солнечный.

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют установленным Методическими указаниями параметрам (врезка в газопровод наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Архипова С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» устанавливается по индивидуальному проекту.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 142,884 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- проектные работы в размере 33,23 тыс. руб. на основании сметы на выполнение проектной документации, составленной с применением Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (приказ Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр) и Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве (приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620);

Экспертами МТРИЭ скорректированы расходы на выполнение проектных работ с применением понижающего коэффициента в размере 0,4 на проектирования газопроводов в местности, когда количество пересечений с другими коммуникациями не более одного (п.2.2.6 СБЦП 81-2001-14). Отклонение от предложения ГРО составляет (-) 49,85 тыс. руб.

- разработка специальных разделов проектной документации (ПОС, ООС, ПБ) в размере 60,00 тыс. руб. на основании договора с ООО «Геогаз» от 30.10.2017г. № ДХ-07-677/17, акта от 01.12.2017г. № ДХ-07-677/17;

- инженерно-геологические изыскания в размере 30,0 тыс. руб. на основании договора с ООО «Бюро технической и правовой экспертизы» от 16.02.2018г. № ДХ-07-225/18, акта выполненных работ от 28.08.2017г. б/н.;

- инженерно-геодезические изыскания в размере 9,96 тыс. руб. на основании договора с МУП «Комитет по делам строительства и архитектуры» Сосновского района от 17.02.2017г. № 2-2017 инж. из./ДХ-18-135/17, акта от 29.03.2017г. № 6;

- получение справки о фоновых концентрациях и климатической характеристике по наблюдениям метеостанции в размере 9,69 тыс. руб. на основании договора с ФГБУ «Уральское УГМС» от 31.05.2017г. № 62-2017/ДХ-18-464/17, акта сдачи-приемки оказанных услуг от 07.11.2017г.;

Расходы на выполнение стоимостной экспертизы по договору с ООО ИЦ «Эфекс» от 10.12.2018г. № ДХ-07-1059/18 на оказание услуг по организации и проведению негосударственной экспертизы сметной документации исключены, как экономически необоснованные в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

2) расходы на выполнение технических условий в размере 122,523 тыс. руб., в том числе:

- разбивка трассы газопровода в размере 1,31 тыс. руб. на основании представленного расчета (сметы), составленной с применением Справочника

базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства, утвержденного постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213 (введен в действие с 01.01.2004 г.);

- исполнительно-контрольная съемка в размере 1,68 тыс. руб. на основании представленного расчета (сметы), составленной с применением Справочника базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства, утвержденного постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213 (введен в действие с 01.01.2004 г.);

- строительно-монтажные работы в размере 88,72 тыс. руб. на основании представленной сметы № 02-01-03;

- временные здания и сооружения в размере 1,33 тыс. руб. на основании ГСН-81-01-2001 (п. 4.1.3), снижение относительно предложения ГРО составляет 0,08 тыс. руб.;

- строительный контроль в размере 2,17 тыс. руб. на основании МДС 81-35.2004 (п.4.87) по предложению ГРО;

- резерв на непредвиденные затраты (2%) в размере 5,32 тыс. руб. в соответствии с МДС 81-35.2004 (п. 4.96), снижение относительно предложения ГРО составляет 1,51 тыс. руб.;

- государственная регистрация построенного газопровода в размере 22,0 тыс. руб. на основании пп. «б» п.8 Методических указаний № 1151/18;

3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,54 тыс. руб. исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 (пост. МТРИЭ от 25.12.2018г. № 88/3 (в ред. от 24.01.2019г. № 7/7) на основании п. 4 примечания к приложению 2 Методических указаний № 1151/18.

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 25,228 тыс. руб. исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 (пост. МТРИЭ от 25.12.2018г. № 88/3 (в ред. от 24.01.2019г. № 7/7) на основании п. 4 примечания к приложению 2 Методических указаний № 1151/18.

По расчету экспертов МТРИЭ размер налога на прибыль в плате за подключение составляет 66,35 тыс. руб.

Общая стоимость мероприятий по технологическому присоединению указанного объекта к системе газоснабжения составляет 359,525 тыс. руб. (без учета НДС). Отклонение от предложения ГРО составляет (-) 109,11 тыс. руб.

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

1.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Архипова С.В. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 359,525 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении.

1.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для гражданина Архипова С.В. согласно приложению 1.

1.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск» учесть в размере 66,35 тыс. руб. на основании ставки налога на прибыль согласно Налоговому кодексу РФ (20%).

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

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 18.01.2019 г. № 01/СС-30/77 (вх. МТРИЭ от 18.01.2019г. № 446/02) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Макеева А.С. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Жилой дом» по адресу: Челябинская обл., Красноармейский р-н, п. Лазурный, ул. Дорожная, 9 с максимальным часовым расходом газа 5 куб. метров/час и давлением в точке врезки 0,6 МПа.

На основании предложения организации от 18.01.2019 г. № 01/СС-30/77 в соответствии с пунктом 19 Основных положений приказом МТРИЭ от 12.02.2019 г. № 02/06\_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Макеева А.С. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Техническими условиями АО «Газпром газораспределение Челябинск» от 18.01.2018г. № УПР: ТУ2-16/18 определены следующие параметры подключения: установленный объем потребления природного газа – 5 куб. м/час, давление газа в точке врезки – 0,6 МПа, точка врезки – стальной подземный газопровод  $P=0,6$  МПа,  $D_n=273$  мм, проложенный от задвижки №36 в пос. Мирный до задвижки №67 в пос. Лазурный, точка подключения – полиэтиленовый подземный газопровод  $D_n=63$  мм на границе земельного участка, давление газа в точке подключения:  $P=0,6$  МПа.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления для газоснабжения жилого дома № 9, установки заглушки газопровода высокого давления на границе земельного участка по адресу: Челябинская обл., Красноармейский р-н, пос. Лазурный, ул. Дорожная, 9. Поселок Лазурный располагается на юго-востоке Челябинской области и примыкает к г. Копейску с его юго-западной границы.

Врезка газопровода выполняется в существующий подземный газопровод высокого давления  $\varnothing 273$  мм ( $P=0,6$  МПа), проложенный от задвижки № 36 в пос. Мирный до задвижки № 67 в пос. Лазурный, без снижения давления газа с помощью специального приспособления – буровой системой «Ravetti». На проектируемом участке пересечения с коммуникациями отсутствуют.

Правовые основания владения и пользования земельным участком подтверждены представленным свидетельством о государственной регистрации права собственности на земельный участок, расположенный по адресу: Челябинская обл., Красноармейский р-н, п. Лазурный, ул. Дорожная, 9 (кадастровый номер 74:12:0910003:102).

Правовые основания владения АО «Газпром газораспределение Челябинск» сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение объекта капитального строительства заявителя, подтверждены представленной АО «Газпром газораспределение Челябинск» справкой от 14.01.2019г. б/н к договору аренды от 01.01.2009г. № 12-1/01-198, договор аренды представлен в тарифной заявке по иному объекту (заявитель – Матвиенко В.А.).

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют установленным Методическими указаниями параметрам (врезка в газопровод наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Макеева А.С. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» устанавливается по индивидуальному проекту.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 111,883 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- проектные работы в размере 28,26 тыс. руб. на основании сметы на выполнение проектной документации, составленной с применением Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (приказ Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр) и Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве (приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620);

Экспертами МТРИЭ скорректированы расходы на выполнение проектных работ с применением понижающего коэффициента в размере 0,4 на проектирования газопроводов в местности, когда количество пересечений с другими коммуникациями не более одного (п.2.2.6 СБЦП 81-2001-14), т.к. в соответствии с проектной документацией на проектируемом участке пересечения с коммуникациями отсутствуют. Отклонение от предложения ГРО составляет (-) 42,39 тыс. руб.

- инженерно-геологические изыскания в размере 15,0 тыс. руб. на основании договора с ООО «Геопласт» от 06.07.2018г. № ДХ-07-560/18, акта выполненных работ от 16.07.2018г. б/н.;

- разработка специальных разделов проектной документации (ПОС, ООС, ПБ) в размере 30,87 тыс. руб. на основании договора с ООО «Геогаз» от 24.09.2018г. № ДХ-07-789/18, акта от 10.12.2018г. № ДХ-07-789/18;

- получение справки о фоновых концентрациях и климатической характеристике по наблюдениям метеостанции в размере 2,899 тыс. руб.

на основании договора с ФГБУ «Уральское УГМС» от 14.05.2018г. № 53-2018/ДХ-07-423/18, акта сдачи-приемки оказанных услуг б/д, б/н;

- экспертиза проектно-сметной документации в размере 34,856 тыс. руб. на основании договора с ООО ИЦ «Эфекс» от 19.10.2018г. № ДХ-07-905/18, акта от 14.12.2018г. № 576.

Экспертами МТриЭ из платы за подключение исключены расходы на проведение стоимостной экспертизы в размере 6,97 тыс. руб., как экономически необоснованные. Стоимость проведения стоимостной экспертизы определена применительно пп. «б» п. 33 постановления Правительства РФ от 12.11.2016 г. № 1159 (ред. от 05.02.2018) «О критериях экономической эффективности проектной документации», в размере 20 % стоимости государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

Также из платы за подключение исключены расходы на получение гидрометеорологических справок в размере 2,9 тыс. руб. в связи с двойным учетом данных затрат.

2) расходы на выполнение технических условий в размере 156,744 тыс. руб., в том числе:

- разбивка трассы газопровода в размере 0,294 тыс. руб. на основании представленного расчета (сметы), составленной с применением Справочника базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства, утвержденного постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213 (введен в действие с 01.01.2004 г.);

- исполнительно-контрольная съемка в размере 0,557 тыс. руб. на основании представленного расчета (сметы), составленной с применением Справочника базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства, утвержденного постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213 (введен в действие с 01.01.2004 г.);

- строительно-монтажные работы в размере 123,615 тыс. руб. на основании представленной сметы № 02-01-03 (разделы 1,2);

- временные здания и сооружения в размере 1,854 тыс. руб. на основании ГСН-81-01-2001 (п. 4.1.3), отклонение от предложения ГРО составляет (-) 0,576 тыс. руб.;

- строительный контроль в размере 3,165 тыс. руб. на основании МДС 81-35.2004 (п.4.87), отклонение от предложения ГРО составляет (-) 0,435 тыс. руб.;

- резерв на непредвиденные затраты (2%) в размере 5,259 тыс. руб. в соответствии с МДС 81-35.2004 (п. 4.96), отклонение от предложения ГРО составляет (-) 1,333 тыс. руб.;

- государственная регистрация построенного газопровода в размере 22,0 тыс. руб. на основании пп. «б» п.8 Методических указаний № 1151/18;

Экспертами предлагается выполнить распределение этих расходов по газопроводам в стальном и полиэтиленовом исполнении пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов на основании показателей протяженности (стр. 3 экспертизы).

3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 2,54 тыс. руб. применительно ставке С7.1

согласно постановлению МТРИЭ от 25.12.2018г. № 88/3 (в ред. от 24.01.2019г. № 7/7).

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя и пуск газа в размере 19,034 тыс. руб. применительно ставке С7.2 согласно постановлению МТРИЭ от 25.12.2018г. № 88/3 (в ред. от 24.01.2019г. № 7/7).

По расчету экспертов МТРИЭ размер налога на прибыль в плате за подключение составляет 67,155 тыс. руб.

Общая стоимость мероприятий по технологическому присоединению указанного объекта к системе газоснабжения составляет 357,356 тыс. руб. (без учета НДС). Отклонение от предложения ГРО составляет (-) 101,720 тыс. руб.

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

2.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданина Макеева А.С. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 357,356 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 гражданина Макеева А.С. согласно приложению 2.

2.3. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск» учесть в размере 67,155 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	5 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Малюгова И.В.	за			
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Лябова Е.В.	за			
6	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц



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

Заявитель	Архипов С.В.
Объект	Гараж (нежилое помещение)
Точка врезки	Подземный стальной газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС до комплексной малоэтажной застройки, расположенной в районе д. Шигаево
Точка подключения	Газопровод высокого давления Ø57 мм на границе земельного участка заявителя
Адрес	Челябинская обл., Сосновский р-н, с. Долгодеревенское, ул. Сиреневая, 1а
Максимальный часовой расход газа	12
Рабочее давление в точке врезки	0,6 МПа

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Обоснование
1	Расходы на разработку проектной документации	239,79	142,884	-96,906	Учтено на основании договора с ООО "Бюро технической и правовой экспертизы" от 16.02.2018г. № ДХ-07-225/18, акта выполненных работ от 28.08.2017г. б/н., договора с МУП "Комитет по делам строительства и архитектуры" Сосновского района от 17.02.2017г. № 2-2017 инж.из./ДХ-18-135/17, акта от 29.03.2017г. № 6, сметы на выполнение проектных работ, договора с ООО "Теогаз" от 30.10.2017г. № ДХ-07-677/17, акта от 01.12.2017г. № ДХ-07-677/17, договора с ФНБУ "Уральское УГМС" от 31.05.2017г. № 62-2017/ДХ-18-464/17, акта сдачи-приемки оказанных услуг от 07.11.2017г. Расходы на выполнение проектных работ скорректированы с применением повышающего индекса проектирования газопроводов в местности, когда количество пересечений с другими конструкциями не более одного в размере 0,4 (п.2.2.6 СНиП 81-2001-14). Расходы на выполнение стоимостной экспертизы по договору с ООО ИП "Эффекс" от 10.12.2018г. № ДХ-07-1059/18 на оказание услуг по организации и проведению негосударственной экспертизы сметной документации исключены, как экономически необоснованные.
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	127,16	122,523	-4,637	Учтено на основании сводного сметного расчета, ЛС №№ 02-01-03 (за искл. позиций №№ 42-45). Распределение расходов по газопроводам в стальном и полиэтиленовом исполнении выполнено экспертами МТРИЭ пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов.
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	7,09	6,831	-0,259	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	1,64	1,576	-0,064	
2.1.1.1	158 мм и менее	1,64	1,576	-0,064	
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	5,45	5,255	-0,195	
2.1.2.1	158 мм и менее	5,45	5,255	-0,195	
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	120,07	115,692	-4,378	
2.2.1	109 мм и менее	120,07	115,692	-4,378	
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 сетей				
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,54	2,540	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,42	25,228	19,808	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	93,727	66,350	-27,377	Налогооблагаемая база налога на прибыль определена в соответствии с НК РФ
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	468,64	359,525	-109,110	

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

Заявитель	Макеев А.С.
Объект	Жилой дом
Точка врезки	Подземный стальной газопровод Ø325 мм, Р=0,6 МПа, проложенный от задвижки № 36 в пос. Мирный до задвижки № 67 в пос. Лазурный
Точка подключения	Полиэтиленовый подземный газопровод Ø63 мм на границе земельного участка заявителя
Адрес	Челябинская обл., Красноармейский р-н, пос. Лазурный, ул. Дорожная, 9
Максимальный часовой расход газа	5
Рабочее давление в точке врезки	0,6 МПа

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Обоснование
1	Расходы на разработку проектной документации	164,15	111,883	-52,267	Учтено на основании договора с ООО "Теплопласт" от 06.07.2018г. № ДХ-07-560/18, акта выполненных работ от 16.07.2018г. б/н., договора с ООО "Теплопласт" от 24.09.2018г. № ДХ-07-789/18, акта от 10.12.2018г. № ДХ-07-789/18, договора с ФГБУ "Уральское УГМС" от 14.05.2018г. № 53-2018/ДХ-07-423/18, акта сдачи-приемки оказанных услуг б/н. Расходы на выполнение стоимостной экспертизы по договору с ООО ИЦ "Эффекс" от 19.10.2018г. № ДХ-07-905/18 в размере 6,949 тыс.руб. определены в размере 20% от стоимости экспертизы проекта применительно постановлению Правительства РФ от 12.11.2016 г. № 1159 и исключены, как экономически необоснованные. Расходы на выполнение проектных работ скорректированы с применением понижающего индекса проектирования газопроводов в местности, когда количество пересечений с другими коммуникациями не более одного в размере 0,4 (п.2.2.6 СБПД 81-2001-14), отклонение от предложения ГРО (-) 42,39 тыс. руб.
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	165,33	156,744	-8,586	Учтено на основании положительного заключения экспертизы проектной документации ООО ИЦ "Эффекс" от 24.12.2018 г. № 4-3-1-0301-18, сметного расчета №№ 02-01-03. Распределение расходов по газопроводам в стальном и полиэтиленовом исполнении выполнено экспертами МТРИЭ пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов.
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	43,54	41,274	-2,266	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	18,66	17,689	-0,971	
2.1.1.1	158 мм и менее	18,66	17,689	-0,971	
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	24,88	23,585	-1,295	
2.1.2.1	158 мм и менее	24,88	23,585	-1,295	
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	121,79	115,470	-6,320	
2.2.1	109 мм и менее	121,79	115,470	-6,320	
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 сетей				
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,54	2,540	0	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.1 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	35,24	19,034	-16,206	Расходы учтены исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С7.2 на основании п.4 примечания к приложению 2 методических указаний № 1151/18
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	91,820	67,155	-24,665	Налогооблагаемая база налога на прибыль определена в соответствии с НК РФ
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	459,08	357,356	-101,724	



**Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Челябинск»  
(АО «Газпром газораспределение Челябинск»)**

ул. Сони Кривой, д. 69 А, г. Челябинск,  
Челябинская область, Российская Федерация, 454080  
тел.: +7 (351) 247-90-21, 247-90-27, факс: +7 (351) 247-91-40  
e-mail: chel@gazcom74.ru  
ОКПО 71701574, ОГРН 1037403898058, ИНН 7453128989, КПП 745301001

28.02.2019 № 01/263-30/483

на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

Т.В. Кучиц

Об участии в заседании Правления  
МТРиЭ 28.02.2019 г.

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

На 28.02.2019 г. назначено заседание Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области по установления платы за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети следующих объектов капитального строительства:

1) «Жилой дом» по адресу: Челябинская обл., Красноармейский р-н, п. Лазурный, ул. Дорожная, 9;

2) «Нежилое помещение» по адресу: Челябинская область, Сосновский р-н, с. Долгодеревенское, ул. Сиреневая, дом №1А.

Прошу Вас рассмотреть вопросы об установлении платы без участия в Правлении представителей АО «Газпром газораспределение Челябинск».

Приложение:

1. Доверенность № 20 на 1 л. в 1 экз.

Начальник управления по  
капитальному строительству и  
материально-техническому снабжению

А.Б. Муртазина

В.Е. Иванов  
(351) 247-91-52

15.02