**Утверждаю**

И.о. Председателя Правления

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Бугаева

**П Р О Т О К О Л № 9/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

13 марта 2020 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Бугаева С.Е.

Члены Правления: Васильева О.А., Гущина Н.Б., Коннова Е.А., Курчанинова О.А., Турбачкина Е.В., Чугунова Е.Е. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

Ответственный секретарь правления: Сябетова С.К.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Краснятова А.С.

От АО «Газпром газораспределение Иваново»: без представителя

**П О В Е С Т К А:**

|  |  |
| --- | --- |
| **1.** | Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (производственное здание) расположенного по адресу: Пучежский район, г. Пучеж, ул. 1-я Производственная, д.11 земельный участок с кадастровым номером 37:14:010412:3, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по индивидуальному проекту |
| **2.** | О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.02.2020 № 5-г/1 |

1. **Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (производственное здание) расположенного по адресу: Пучежский район, г. Пучеж, ул. 1-я Производственная, д.11 земельный участок с кадастровым номером 37:14:010412:3, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по индивидуальному проекту**

СЛУШАЛИ: Краснятова А.С. зачитала экспертное заключение. Письмом от 26.02.2020 № ДЩ-08-10/460 АО «Газпром газораспределение Иваново» (далее – ГРО) представило заявление, расчет и обосновывающие материалы по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта капитального строительства (производственное здание), расположенного на земельном участке с кадастровым номером 37:14:010412:3 по адресу: Ивановская область, г. Пучеж, ул. 1-я Производственная, д. 11.

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 04.06.2015 № 55-п (далее – экспертная группа), проведена экспертиза представленных АО «Газпром газораспределение Иваново» материалов по расчету платы за технологическое присоединение, определенной по индивидуальному проекту с учетом требований Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Материалы для расчета платы, представленные АО «Газпром газораспределение Иваново», прошиты, пронумерованы, представлены за подписью уполномоченного лица. При рассмотрении материалов исходили из того, что представленные данные являются достоверными, ответственность за достоверность предоставленных документов несут уполномоченные лица АО «Газпром газораспределение Иваново».

В соответствии с заявлением ГРО, расчет платы осуществлялся на основании технических условий от 05.12.2019 № 60-000556(394), расходы ГРО составили 374,70472 тыс.руб. (без НДС).

Основанием для установления платы по индивидуальному проекту является подключение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа превышающим 500 куб. м/час.

Договор от 23.12.2019 № 60П-0658 и технические условия от 05.12.2019 № 60-000556(394), содержат указанные ниже характеристики.

А) Максимальный часовой расход газа: 1 435,0 нм3/час от ГРС Пучеж; 2 162,16 тыс.м3/год; 2,464 тыс.тут/год.

Б) Информация о газопроводе в точке подключения: существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø90х8,2 мм Рраб=0,5 МПа, проложенный вблизи территории АБЗ по ул. 1 Производственная г. Пучеж.

В) Условия подключения: до осуществления мероприятий по технологическому присоединению объекта капитального строительства к сетям газораспределения необходимо выполнить строительство газопровода к существующей сети газораспределения.

Г) Срок подключения: май 2020 года.

В соответствии с пунктом 18 Методических указаний, расходы, включаемые в расчет размера платы за подключение по индивидуальному проекту, определяются на основании представленной ГРО сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту:

1. Расходы на разработку проектной документации – 98,650 тыс.руб. определены на основании фактических данных по разработке проектной документации и договоров.

Следует отметить, что экспертиза проектной документации не проводилась ГРО в соответствии с пунктом 3 статьи 49 и подпунктом 4.4 пункта 17 статьи 51 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ: при строительстве газопровода под давлением до 0,6 МПа включительно получение разрешения на строительство не требуется.

2. Расходы на выполнение технических условий – 179,72745 тыс.руб.

Расходы на выполнение технических условий складываются из расходов на строительство газопровода. По указанным мероприятиям АО «Газпром газораспределение Иваново» представило локальную смету на строительство и сводный сметный расчет. Расходы включали строительство подземного стального газопровода Ø89\*4,5 мм протяженностью 3,0 м, надземного стального газопровода Ø89\*4,5 мм протяженностью 2,0 м и строительство полиэтиленового газопровода Ø90\*8,2 мм протяженностью 50,0 м. Таким образом, общая протяженность строящегося газопровода составляет 55,0 м.

Проектом предусмотрена врезка проектируемого газопровода в существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории Ø90\*8,2 мм ПЭ 100 SDR 11, проложенный вблизи АБЗ Рраб=0,5 МПа. От точки подключения границы земельного участка предусмотрена подземная прокладка газопровода открытым способом на глубине 1,4 м.

Сметная стоимость строительства газопровода рассчитана с использованием Методики определения сметной стоимости МДС 81-35.2004, и включало применение коэффициентов: удорожание работ в зимнее время - 2,53%; стоимость временных зданий и сооружений - 1,5%; строительный контроль - 2,14%, резерв средств на непредвиденные работы и затраты - 2%.

Замечания по объемам работ, примененным расценкам и коэффициентам удорожания в соответствии с Методикой определения сметной стоимости МДС 81-35.2004 отсутствуют.

3. Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий – 11,26551 тыс.руб.

В соответствии с требованиями Методических указаний, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. Постановлением Департамента от 30.12.2019 № 62-г/1 стандартизированная тарифная ставка на расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий установлена в размере 10,86356 тыс.руб., индекс потребительских цен а очередной календарный год составит 103,7%.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в размере 10,12082 тыс.руб.

Постановлением Департамента от 30.12.2019 № 62-г/1 стандартизированная тарифная ставка на расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, установлена в размере 9,75971 тыс.руб., индекс потребительских цен на очередной календарный год составит 103,7%.

5. Эффективная ставка налога на прибыль 20%, соответственно налог на прибыль составит 74,94095 тыс.руб. Эффективная ставка налога на прибыль принимается в размере 20%, не превышающей ставку налога на прибыль, установленную ст. 284 гл. 25 НК РФ.

АО «Газпром газораспределение Иваново» является налогоплательщиком общего режима налогообложения, поэтому все экономически обоснованные затраты включены в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения без учета НДС.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» объекта капитального строительства (производственное здание), расположенного на земельном участке с кадастровым номером 37:14:010412:3 по адресу: Ивановская область, Пучежский район, г. Пучеж, ул. 1-я Производственная, д. 11, предлагается установить в размере:

руб (без НДС).

Извещение о дате, времени и месте проведения заседания Правления Департамента, а также материалы, подготовленные для его проведения (заключение экспертной группы, проект решения Правления регулирующего органа), были направлены организации (исх. от 12.03.2020 № исх-425-018/9-15).

Письмом от 12.03.2020 № ДЩ-08-10/645 АО «Газпром газораспределение Иваново» не возражало против утверждения платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства расположенного на земельном участке с кадастровым номером 37:14:010412:3 по адресу: Ивановская область, Пучежский район, г. Пучеж, ул. 1-я Производственная, д. 11, предлагается установить в размере 374 704,73 руб. без НДС и просило провести рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

### РЕШИЛИ:

### 1. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (производственное здание), расположенного на земельном участке с кадастровым номером 37:14:010412:3 по адресу: Ивановская область, Пучежский район, г. Пучеж, ул. 1-я Производственная, д. 11, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по индивидуальному проекту в размере 374 704,73 руб. (без НДС), в соответствии с приложением к постановлению.

### 2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | - |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Турбачкина Е.В. | за |
| 5. | Коннова Е.А. | за |
| 6. | Курчанинова О.А. | за |
| 7. | Васильева О.А. | за |

Итого: за – 6, против – 0, воздержался – 0

1. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.02.2020 № 5-г/1**

СЛУШАЛИ: Краснятова А.С. зачитала экспертное заключение. Письмом от 11.03.2020 № АП-08-10/628 АО «Газпром газораспределение Иваново» (далее – ГРО) представило комплект документов по внесению изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.02.2020 № 5-г/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (стационарная автозаправочная станция, технологические нужды) расположенного по адресу: Ивановский район, у развилки дорог Ново-Талицы - Курьяново и Ростов - Иваново - Сицкое, строение 1, земельный участок с кадастровым номером 37:05:011167:2, по индивидуальному проекту».

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.02.2020 № 5-г/1, плата за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (стационарная автозаправочная станция, технологические нужды) расположенного по адресу: Ивановский район, у развилки дорог Ново-Талицы - Курьяново и Ростов - Иваново - Сицкое, строение 1, земельный участок с кадастровым номером 37:05:011167:2, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по индивидуальному проекту определена в размере 388 620,59 руб. с НДС (323 850,49 руб. без НДС) с исполнением ГРО следующих мероприятий:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс.руб. |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 24,43068 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч. | 213,26338 |
|  | Строительство стального подземного газопровода диаметром в диапазоне «158 мм и менее» | 78,98644 |
|  | Строительство полиэтиленового газопровода диаметром в диапазоне «110 - 159 мм» | 134,27694 |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 11,26551 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10,12082 |
| 5. | Налог на прибыль | 64,77010 |
| 6. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя: |  |
|  | без НДС | 323,85049 |
|  | с НДС | 388,62059 |

Руководствуясь пунктом 112 Правил подключения, ГРО просит откорректировать плату за подключение указанного объекта, исключив мероприятия по строительству газораспределительной сети до границы земельного участка заявителя.

Основание для корректировки платы: письмо Дьякова С.В. о готовности произвести своими силами указанные работы.

Пункт 112 Правил подключения гласит: «В случае если мероприятия по подключению за границами участка заявителя (либо их часть) осуществляются заявителем, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которого составляет 500 куб. метров и более и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе которого составляет более 0,6 МПа (за исключением мероприятий, связанных с расширением пропускной способности существующей сети газораспределения), в договоре о подключении указываются мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий, указанную в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Объекты капитального строительства, построенные заявителем за границами своего участка, оформляются в его собственность, и по ним заявитель несет эксплуатационную ответственность».

Принимая во внимание положения пункта 112 Правил подключения и заявление Дьякова С.В., расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению стационарной автозаправочной станции, расположенной по адресу: Ивановский район, у развилки дорог Ново-Талицы - Курьяново и Ростов - Иваново - Сицкое, строение 1, земельный участок с кадастровым номером 37:05:011167:2, составят: 68,72552 тыс.руб. (с НДС).

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, предлагается внести в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.02.2020 № 5-г/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (стационарная автозаправочная станция, технологические нужды) расположенного по адресу: Ивановский район, у развилки дорог Ново-Талицы - Курьяново и Ростов - Иваново - Сицкое, строение 1, земельный участок с кадастровым номером 37:05:011167:2, по индивидуальному проекту» следующие изменения:

1. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (стационарная автозаправочная станция, технологические нужды) расположенного по адресу: Ивановский район, у развилки дорог Ново-Талицы - Курьяново и Ростов - Иваново - Сицкое, строение 1, земельный участок с кадастровым номером 37:05:011167:2, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» по индивидуальному проекту в размере 68 725,52 руб. с НДС (57 271,26 руб. без НДС), в соответствии с приложением к настоящему постановлению.»

2. Приложение к постановлению изложить в новой редакции:

Приложение

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 14.02.2020 № 5-г/1

Плата за подключение (технологическое присоединение)

к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (стационарная автозаправочная станция, технологические нужды) расположенного по адресу: Ивановский район, у развилки дорог Ново-Талицы - Курьяново и Ростов - Иваново - Сицкое, строение 1, земельный участок с кадастровым номером 37:05:011167:2, по индивидуальному проекту

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс.руб. |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 24,43068 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч. | 0,00 |
| *2.1* | *Строительство стальных газопроводов* | 0,00 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка |  |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее |  |
| 2.1.2 | Подземная прокладка |  |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее |  |
| *2.2* | *Строительство полиэтиленовых газопроводов* | 0,00 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее |  |
| *2.3* | *Строительство (реконструкция) пунктовредуцирования газа* | 0,00 |
| *2.4* | *Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты* | 0,00 |
| *2.5* | *Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения* |  |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 11,26551 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 10,12082 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20,00 |
| 6 | Налог на прибыль | 11,45425 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя: |  |
| 7.1. | без НДС | 57,27126 |
| 7.2. | с НДС | 68,72552 |

Примечания:

1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.

2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации.

3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя из сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

4. Расходы по строкам 3,4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Извещение о дате, времени и месте проведения заседания Правления Департамента, а также материалы, подготовленные для его проведения (заключение экспертной группы, проект решения Правления регулирующего органа), были направлены организации (исх. от 12.03.2020 № исх-425-018/9-15).

Письмом от 12.03.2020 № ДЩ-08-10/645 АО «Газпром газораспределение Иваново» не возражало против предлагаемых изменений.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | - |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Турбачкина Е.В. | за |
| 5. | Коннова Е.А. | за |
| 6. | Курчанинова О.А. | за |
| 7. | Васильева О.А. | за |

Итого: за – 6, против – 0, воздержался – 0

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | Сябетова С.К. |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.А. Курчанинова |
| Начальник отдела регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.А. Васильева |
| Главный государственный инспектор ОАМКиКОВ Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | Е.Е. Чугунова |