

**ПРОТОКОЛ № 40**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам**

**8 августа 2017 г.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

**Председатель комитета Тульской области по тарифам**  
**Д.А. Васин**

Присутствовали

Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета  
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета  
Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП  
«Совет рынка»  
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных  
рынков Управления федеральной антимонопольной  
службы по Тульской области

От аппарата комитета

Карсеева Г.В.

Приглашенные на заседание:

Харлашкин В.В. -главный специалист-эксперт государственно-правового комитета;  
Волкова А.А. – главный советник государственно-правового комитета;  
Власенко М.Л.- представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Шаманаева О.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Давыдов Э.В. – представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;  
Мишкин А.В. - представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

**Повестка дня**

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ПАО «Тулачермет» - докладчик Карсеева Г.В.

2. Об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Администрации МО Епифанское Кимовского района по проекту: «Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:11:020604:399 по адресу: Тульская область, Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от д. 14» - докладчик Шаманаева О.А.

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ПАО «Тулачермет»**

---

**Васин Д.А., Маловинский Е.В., Карсеева Г.В., Давыдов Э.В., Мишкин А.В.**

Слушали Карсееву Г.В., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ПАО «Тулачермет».

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ПАО «Тулачермет» в связи с необходимостью увеличения максимальной мощности в связи с развитием производства, расположенного по адресу: г. Тула, ул. Пржевальского, д. 2 с максимальной мощностью присоединяемых устройств 30 000 кВт на уровне напряжения 110 кВ по III категории надежности, в размере 766 010 руб. (без НДС).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, соответствуют требованиям действующего законодательства, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Экспертной группой на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ПАО «Тулачермет» в связи с необходимостью увеличения максимальной мощности в связи с развитием производства, расположенного по адресу: г. Тула, ул. Пржевальского, д. 2 с максимальной мощностью присоединяемых устройств 30 000 кВт на уровне напряжения 110 кВ по III категории надежности к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в размере 29 184 руб. (без НДС).

Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию: 2019 г.

Для осуществления технологического присоединения филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предлагает выполнить следующие виды работ:

1. Подготовка технических условий и их согласование;
2. Проверка филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» выполнения Заявителем технических условий;
3. Участие филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;
4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети;
5. Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Размер платы по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определен в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил

технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2014 № 215-э/1; Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Оценка экономической обоснованности размера платы по технологическому присоединению заявителя ПАО «Тулачермет» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проводилась на основании следующих документов, представленных организацией:

1. Заявка ПАО «Тулачермет» на присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения 110 кВ в связи с необходимостью увеличения максимальной мощности в связи с развитием производства.

2. Технические условия №06-опр-333 от 23.06.2017г. на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств ПАО «Тулачермет».

3. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям электроустановок ПАО «Тулачермет».

4. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя по индивидуальному проекту, выполненный в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

5. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», выполненный в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

6. Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», выполненная в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

7. Заявление об установлении платы за технологическое присоединение от 10.07.2017 г. № 02-109/ЭКО, поданное в комитет Тульской области по тарифам.

8. Пояснительная записка по расчету платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя максимальной мощности не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ.

9. Письмо ПАО «Тулачермет» от 20.06.2017 №12/22-2052.

### **Результаты анализа предложенных затрат на выполнение работ по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заявителя ПАО «Тулачермет»**

#### **1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю**

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по статье «Подготовка технических условий и их согласование», формировалась в соответствии с п. 16а

Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Предприятием запланированы расходы на подготовку технических условий и их согласование в размере – 28 969,42 руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятие предоставило:

- часовые тарифные ставки работников, участвующих в данном виде работ;
- заработная плата персонала, в соответствии со штатным расписанием, с учетом нормативного процента текущего премирования в размере 30%, а также дополнительных нормативных выплат за выслугу лет (8%), по итогам года (100%);
- нормы времени (чел./час).

Предприятие предлагает принять среднемесячную заработную плату в размере 83 920,64 руб. Среднемесячная заработная плата, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год, со всеми видами премирования составляет – 36 590,21 руб.

Экспертная группа предлагает принять заработную плату для расчёта размера ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующей системой оплаты труда 36 590,21 руб.

Расходы на подготовку технических условий и их согласование составят 12 845,81 руб.

## **2. Разработка проектной документации по строительству**

Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» не предусмотрена.

## **3. Выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий**

Выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий, связанных со строительством «последней мили» не предусмотрено.

## **4. Проверка выполнения заявителем технических условий**

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по статье «Проверка выполнения заявителем технических условий», формировалась в соответствии с п. 16г Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Предприятием запланированы расходы на проверку выполнения заявителем технических условий в размере – 7 780,81 руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило:

- расчет часовой тарифной ставки работников, участвующих в данном виде работ;
- заработная плата персонала, в соответствии со штатным расписанием, с учетом нормативного процента текущего премирования в размере 30%, а также дополнительных нормативных выплат за выслугу лет (8%), по итогам года (100%);
- нормы времени (чел./час).

Предприятие предлагает принять среднемесячную заработную плату в размере 71 396,54 руб. Среднемесячная заработная плата, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год, со всеми видами премирования составляет – 36 590,21 руб.

Экспертная группа предлагает принять заработную плату для расчёта размера ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующей системой оплаты труда 36 590,21 руб.

Расходы на проверку выполнения заявителем технических условий составят – 4 123,13 руб. без НДС.

#### **5. Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору**

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по статье «Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору», формировалась в соответствии с п. 16д Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Предприятием запланированы расходы на участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору в размере – 3 056,36 руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило:

- расчет часовой тарифной ставки работников, участвующих в данном виде работ;
- заработная плата персонала, в соответствии со штатным расписанием, с учетом нормативного процента текущего премирования в размере 30%, а также дополнительных нормативных выплат за выслугу лет (8%), по итогам года (100%);
- нормы времени (чел./час).

Предприятие предлагает принять среднемесячную заработную плату в размере 94 613,9 руб. Среднемесячная заработная плата, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год, со всеми видами премирования составляет – 36 590,21 руб.

Экспертная группа предлагает принять заработную плату для расчёта размера ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующей системой оплаты труда 36590,21 руб.

Расходы на Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору составят 1614,56 руб.

#### **6. Фактические действия по технологическому присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети**

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по статье «Фактические действия по технологическому присоединению», формировалась в соответствии с п. 16е Методических указаний, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Предприятием запланированы расходы на фактические действия по технологическому присоединению в размере – 17 007,71 руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило:

- расчет часовой тарифной ставки работников, участвующих в данном виде работ;
- заработная плата персонала, в соответствии со штатным расписанием, с учетом нормативного процента текущего премирования в размере 30%, а также дополнительных нормативных выплат за выслугу лет (8%), по итогам года (100%);

– нормы времени (чел./час).

Предприятие предлагает принять среднемесячную заработную плату в размере – 59 549,16 руб.

Среднемесячная заработная плата, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год, со всеми видами премирования составляет – 36 590,21 руб.

Экспертная группа предлагает принять заработную плату для расчёта размера ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с действующей системой оплаты труда 36590,21 руб.

Расходы на Фактические действия по технологическому присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети составят 10 600 руб.

## 7. Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»

Согласно пояснительной записки по расчету платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя максимальной мощности не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ, в целях обеспечения запрашиваемой мощности заявителя планируется заключение договора на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Приказом ФАС России от 23 декабря 2016 года №1830/16 "Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО "ФСК ЕЭС" в виде формулы" утверждена стандартизированная тарифная ставка С1 на 2017 год в размере 23,64 (руб./кВт). Исходя из данной ставки и размера присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств 30000 кВт, плата за присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» составит **709 200,00** руб.

Согласно п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" следует, что с 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Методическими указаниями, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1, данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя.

Также, в соответствии с письмом ФСТ России от 05.06.2013г. № ЕП-5450/12 расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств нижестоящей сетевой организации к энергопринимающим устройствам вышестоящей сетевой организации в целях технологического присоединения заявителя не зависимо от уровня напряжения, объема присоединяемой максимальной мощности и способа расчета платы за технологическое присоединение, в состав платы за технологическое присоединение заявителя не включаются, а согласно действующего законодательства, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

**Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заявителя ПАО  
«Тулачермет»**

№ п/п	Виды работ	Планируемые расходы, руб. без НДС	
		Предложение филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предложение экспертной группы комитета ТО по тарифам
1	Подготовка Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями;	28 969,42	12 845,81
2	Разработка сетевой организацией проектной документации;	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	0,00	0,00
4	Проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	7 780,81	4 123,13
5	Участие Сетевой организации в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;	3 056,36	1 614,56
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	17 007,71	10 600
7	Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»	709 200	0,00
<b>Плата за технологическое присоединение</b>		<b>766 010</b>	<b>29 184</b>

Снижение размера платы за технологическое присоединение по отношению к общей величине расходов, связанных с данным технологическим присоединением, заявленных предприятием, составило 736 826 руб.

Представитель предприятия филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Давыдов Э.В. выразил согласие с уровнем платы за технологическое присоединение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение

согласиться с уровнем платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ПАО «Тулачермет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Коновалов А.П.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром  
газораспределение Тула» объекта капитального строительства Администрации МО  
Епифанское Кимовского района по проекту: «Газопровод до границы земельного  
участка с кадастровым номером 71:11:020604:399 по адресу: Тульская область,  
Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от  
д. 14»**

---

**Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шаманаева О.А.**

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Администрации МО Епифанское Кимовского района по проекту: «Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:11:020604:399 по адресу: Тульская область, Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от д. 14».

**1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг**

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

**2. Перечень представленных материалов**

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального «Газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:11:020604:399 по адресу: Тульская область, Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от д.14», представлены:

1. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.;
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л в 1 экз.;
3. Договор о подключении объекта капитального строительства № 11-00001382 от 07.10.2016г. на 6 л. в 1 экз.;
4. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 8181-В от 30 сентября 2016 г. на 3 л. в 1 экз.;
5. Мероприятия по подключению объекта к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.;
6. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.;
7. Расчет затрат по заработной плате при выполнении проектной документации на 2 л. в 1 экз.;
8. Смета № 1 на проектные работы на 2 л. в 1 экз.;
9. Договор № 2 на выполнение инженерно-геодезические, инженерно-геологических, инженерно-экологических изысканий на 6 л. в 1 экз.;



10. Договор № 44 на проведение негосударственной экспертизы проектной документации на 5 л. в 1 экз.;
11. Рабочая документация (пояснительная записка) на 29 л. в 1 экз.;
12. Заключение экспертизы на 9 л. в 1 экз.;
13. Договор № 1896 на выполнение работ по разработке, согласованию и сопровождению процедуры утверждения документации по планировке территории на 10 л. в 1 экз.;
14. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.
15. Смета на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 1 л. в 1 экз.;
16. Проектная документация (том 2) на 20 л. в 1 экз.;
17. Предварительный расчет затрат отдела по имуществу на 1 л. в 1 экз.;
18. Проектная документация со сметами на строительство на 17 л. в 1 экз.;
19. Расчет технической инвентаризации по объекту на 1 л. в 1 экз.;
20. Расчет по перевозке рабочих по объекту на 1 л. в 1 экз.;
21. Прайс-листы на 7 л. в 1 экз.;
22. Инженерно-геодезические изыскания на 33 л. в 1 экз.;
23. Перечень мероприятий по гражданской обороне на 57 л. в 1 экз.;
24. Локальный сметный расчет № 1 на первичный пуск газа на 1 л. в 1 экз.;
25. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.;
26. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 1 л. в 1 экз.;
27. Цены на природный газ для расчета затрат на 1 л. в 1 экз.;
28. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.;
29. Локальный сметный расчет № 1 на проверку выполнения технических условий объекта на 1 л. в 1 экз.;

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

### **3. Перечень нормативно-правовых актов**

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации";
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации";
3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12. 2013 г. № 1314 "Об утверждении правил

подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее Правила подключения);

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002г. №317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации»;

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам № 101-Э/3 от 28.04.2014 г. (далее Методические указания).

#### **4. Анализ представленных предприятием материалов**

##### **4.1. Технические показатели**

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства Администрации МО Епифанское Кимовского района Тульской области «Дом культуры», проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:11:020604:399 по адресу: Тульская область, Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от д. 14» к системе газораспределения в размере 718,11 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» техническим условиям от 14 сентября 2016 г. № 8181, максимальный часовой расход газа составляет – 5,46 м<sup>3</sup>/час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора №11-00001382 от 07.10.2016 г. о подключении объекта капитального строительства.

Врезка проектируемого газопровода предусматривается в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ду 63мм (Р<sub>пр</sub>=0,3 Мпа, Р<sub>фак</sub>=0,24МПа).

Источник газоснабжения – Епифанская АГРС.

Проектом предусматривается:

- прокладка газопровода среднего давления (Р<sub>пр</sub>=0,3МПа, Р<sub>фак</sub>=0,24МПа) из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8 мм по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6, под дорогой - не менее 3,2;

- переход полиэтиленовым газопроводом среднего давления Г2п ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8 мм через автодорогу (ул.Красная площадь) методом ГНБ L<sub>гнб</sub>=19,0 м в футляре из трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6 L<sub>ф</sub>=13,0 м (ПК0+7,0-ПК0+20);

- установка отключающего устройства: крана полиэтиленового шарового полнопроходного «FRIALEN» ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ду=63 мм (для подземной установки, Нштока=1,5 м, управление Т-ключом с выводом под ковер).

В соответствии с Правилами подключения (п.97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку проектной документации: «Распределительный газопровод среднего давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:11:020604:399 по

адресу: Тульская область, Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от д. 14»;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;
- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем – Администрацией МО Епифанское Кимовского района Тульской области;
- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства Заявителя.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м3/час	5,46
Общая протяженность газопровода среднего давления (Рпр=0,3МПа; Рфак=0,24МПа)	км	0,0215
Газопровод среднего давления: труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8 (подземно)	км	0,0085
Переход газопроводом ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8 через автодорогу методом ГНБ в футляре из трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6 Lф=13,0м	шт.	1

В соответствии с Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам № 101-Э/3 от 28.04.2014 г., плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в случае, если технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, если мероприятия предусматривают прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения, переходы через водные преграды, проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3 МПа, проведение лесостроительных работ, прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

На основании вышеизложенного, стоимость мероприятий по технологическому присоединению определяется в соответствии с Приложением 8 к Методическим указаниям (по индивидуальному проекту).

#### 4.2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

##### 4.2.1. Разработка проектной документации

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Обоснова-ние	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспреде ление Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы, в т.ч:	Сводный сметный расчет. Глава 12	79,30	79,30
1.1		Подземный газопровод среднего давления Ду-63мм. Протяженность 8,5 м.	Смета №1	4,361	4,361
1.2		Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового) или микротоннелирования через а/дорогу L=13,0 м.	Смета №1	24,436	24,436
1.3		Разработка раздела «ИТМ ГОЧС»	Смета №1	40,159	40,159
		Итого по п.1.1-1.3		68,956	68,956
1.4		Раздел «Охрана окружающей среды»	Смета №1	6,896	6,896
1.5		Выбор площадки, трассы, газопровода.	Смета №1	3,448	3,448
2.		ООО «ТулаГео-Изыскания»	Инженерные изыскания	Договор № 2 от 16.01.2017г.	114,46
3.	ООО «Геоизыскания»	Подготовка проекта планировки и межевания территории	Договор № 1896 от 06.04.2017 г.	15,00	15,00
4.	ООО «Торговый дом «Партнер»	Экспертиза проекта	Договор № 44 от 31.05.2017 г.	29,66	29,66
5.		Авторский надзор		0,66	0,47
		Итого		239,08	238,89

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Из заявленных предприятием расходов по разделу «Разработка проектной документации» скорректированы в сторону снижения расходы по статье «Авторский надзор» - 0,47 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» предлагаются к утверждению экспертной группой в размере 238,89 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 0,19 тыс. руб. без НДС.

#### 4.2.2 Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009 г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утвержденных правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по тарифам в двух уровнях цен: базисном 2001 г. и по состоянию за 2 квартал 2017 г:

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004г. (постановление Госстроя России от 12.01.2004 г. № 6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001 г. № 15);

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1 Подготовка территории строительства			
1.1	Разбивка трассы	3,44	3,44	
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	3,44	3,44	
2	Глава 2 Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод среднего давления	260,30	228,09	Сводный сметный расчет Глава 2.п.3
2.2	Итого по главе 2«Основные объекты строительства»	260,30	228,09	
3	Глава 8 «Временные здания и сооружения»			
3.1	Временные здания и сооружения 1,5%	3,95	-	
3.2	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	3,95	-	
4	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			

4.1	Производство работ в зимнее время 2,3%	6,16	-	
4.2	Перевозка рабочих свыше 3-х км.	2,43	2,43	
4.3	Техническая инвентаризация	1,82	-	
4.4	Регистрация прав собственности	22,00	-	
4.5	Изготовление технического плана	15,00	-	
4.6	Аренда земельного участка	1,0	1,0	
4.7	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	48,41	3,43	
5.	Непредвиденные расходы 2%	5,28	4,70	
	ВСЕГО	321,38	239,66	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы следующие мероприятия:

1. По главе 2 «Основные объекты строительства» расходы скорректированы в сторону снижения:

1.1 По локальной смете «Газопровод среднего давления 0,3 Мпа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- пересчитан объем земляных работ;
- не принята замена ресурсов в расценках;
- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;
- частично заменена стоимость по прайс-листам. Информация взята из открытых источников. Цена средняя по прайс-листам;

-исключены затраты на врезку в газопровод среднего давления (седловый отвод диаметром 63 мм) в размере – 3,59 тыс. руб. без НДС, так как данные расходы не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий и перенесены в раздел «Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа».

Итого расходы по главе 2 «Основные объекты строительства» составляют 228,09 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы в размере 260,30 тыс. руб. без НДС.

2. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы на сумму в размере 3,95 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 для строек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения.

3. По главе 9 «Прочие работы и затраты» исключены следующие расходы:

- на производство работ в зимнее время в размере 6,16 тыс. руб. без НДС, так как необходимость расходов на производство работ в зимнее время не обоснована предприятием. Отсутствует график проведения работ с указанием конкретных мероприятий и периодов их проведения, в связи с чем невозможно определить к каким видам работ необходимо применять коэффициент работ в зимнее время;

- расходы на техническую инвентаризацию в размере 1,82 тыс. руб. без НДС, а также на регистрацию прав собственности в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий п.9

Методических указаний;

- расходы на изготовление технического плана в размере 15 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты включены без обоснований.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» предлагаются к утверждению экспертной группой в размере 239,66 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 81,72 тыс. руб. без НДС.

#### 4.2.3. Проверка выполнения Заявителем технических условий

Расчет расходов на проверку Заявителем технических условий представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Сумма без НДС, тыс. руб.	
					АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1.	Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	3.1.	объект	1	4,428	3,33
2.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м; на каждые последующие 100м газопровода применять коэф.0,5)	4.1.15.	объект	1	5,647	4,56
	ИТОГО				10,08	7,89

Заявленные предприятием расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 1 квартал 2017 г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п. 11, Главы IV Постановления 1021).

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» предлагаются к утверждению в размере 7,89 тыс. руб. без НДС, снижение затрат – 2,19 тыс. руб. без НДС.

#### 4.2.4. Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа представлены в таблице № 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, тыс.руб. без НДС	
					АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выполнение работ по врезке и пуску газа:					
1.1	Первичный пуск подземного газопровода к предприятию	п.3.10	объект	1	3,953	3,51
1.2	Врезка в газопровод среднего давления	ТЕР 24-02-090-01	врезка	1	-	3,59
2.	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет			0,002	0,002
	ИТОГО				3,95	7,10

Заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 1 квартал 2017г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

В состав расходов на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа включены расходы на врезку газопровода среднего давления (седлочный отвод диаметром 63 мм) на сумму в размере – 3,59 тыс. руб. без НДС. Данные расходы перенесены из раздела «Выполнение технических условий».

Итого расходы по разделу «Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа» скорректированы в сторону увеличения и предлагаются к утверждению экспертной группой в размере 7,10 тыс. руб. без НДС.

#### **5. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 8 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-Э/3, представлен в таблице № 6.



Таблица 6

№п /п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	239,08	238,89	0,19
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	321,38	239,66	81,72
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов 109 и менее	321,38	239,66	81,72
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	10,08	7,89	2,19
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3,95	7,10	-3,15
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	143,62	123,39	20,23
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	718,11	616,93	101,18

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 616,93 тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит 101,18 тыс. руб. без НДС.

Предприятие АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с уровнем платы за технологическое присоединение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение

согласиться с уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Администрации МО Епифанское Кимовского района по проекту: «Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:11:020604:399 по адресу: Тульская область, Кимовский район, пос. Епифань, ул. Красная площадь, примерно в 35 м на север от д. 14» в соответствии с предложением экспертной группы комитета.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета**

**Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**