

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 11 июля 2017 года № 34/1**

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства  
ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно –  
оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по  
адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская,  
(кадастровый номер 71:14:030501:1341)»**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», от 30 декабря 2013 года № 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно – оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, (кадастровый номер 71:14:030501:1341)» согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 11 июля 2017 г. № 34/1

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно – оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, (кадастровый номер 71:14:030501:1341)»

№п/п	Перечень работ по технологическому присоединению	Размер платы за технологическое присоединение в тыс. руб. без НДС
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	244,15
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	8 807,54
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов <i>530 мм и выше</i>	8 807,54
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	6,85
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5 671,16
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%
6.	Налог на прибыль	3 682,425
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	18 412,125

\*Расходы по всем пунктам (кроме пунктов 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения.

\*\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

**ПРОТОКОЛ № 34**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам**

**11 июля 2017 г.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

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

Присутствовали Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета  
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета

От аппарата комитета Шалик С.В.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В.- директор ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Харлашкин В.В. - главный специалист-эксперт организационно-правового комитета;  
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Шорохов Р.С. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Плешаков Д.Н.- представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Васев П.А. –представитель АО «Тулагоргаз»;  
Давыдов Э.В. – представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;  
Куприна И.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 Вардеряна В.Г. по объекту (электроустановки сельхозобъектов) - докладчик Шалик С.В.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно – оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, (кадастровый номер 71:14:030501:1341)» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

**1. Об утверждении платы за технологическое присоединение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств Вардересяна В.Г. по объекту (электроустановки сельхозобъектов)**

---

**Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шалик С.В., Давыдов Э.В., Куприна И.В.**

В связи с директивой Ассоциации «НП Совет рынка» №УРЦ-03-04/71-17/294 и необходимостью письменного пояснения на замечания Ассоциации «НП Совет рынка» по плате за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Поволжья» энергопринимающих устройств заявителя Вардересяна В.Г. по объекту (электроустановки сельхозобъектов), председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. предложил перенести дату рассмотрения данного вопроса на 13 июля 2017 года на 14.00.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение перенести рассмотрение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Поволжья».

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно – оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, (кадастровый номер 71:14:030501:1341)»**

---

**Васин Д.А., Маловинский Е.В., Ерохина К.А., Васев П.А.**

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно – оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, (кадастровый номер 71:14:030501:1341)».

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

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Тулагоргаз»

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

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

## 2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно-оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская (кадастровый номер 71:14:030501:1341)», представлены:

1. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 1 л. в 1 экз.;
2. Пояснительная записка на 1 л. в 1 экз.;
3. Договор о подключении объекта капитального строительства № 69769/127532 от 26.04.2017 г. на 3 л. в 1 экз.;
4. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 000069769/000127532\_000002591 от 06 апреля 2017 г. (дополнение к ТУ № 000069769/000120101\_000010095 от 21 ноября 2016 г.) на 1 л. в 1 экз.;
5. Приложение № 2 к договору 69769/127532 от 26.04.2017 г. на 1 л. в 1 экз.;
6. Соглашение № 1 от 18.05.2017 г. к договору о подключении объекта капитального строительства № 69769/127532 от 26.04.2017 г. на 2 л. в 1 экз.;
7. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 000069769/000127532\_000003198 от 24 апреля 2017г. (дополнение к ТУ № 000069769/000120101\_000003195 от 24 апреля 2017г.) на 2 л. в 1 экз.;
8. Протокол совещания в комитете Тульской области по тарифам от 01.02.2017 г. на 1 л. в 1 экз.;
9. Таблица 1. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 1 л. в 1 экз.;
10. Таблица 2. Расходы по разработке проектной документации на 1 л. в 1 экз.;
11. Смета на проектные работы на 1 л. в 1 экз.;
12. Расчет предполагаемых затрат по оформлению земельного участка для строительства объекта на 1 л. в 1 экз.;
13. Ценовое предложение ООО «Горизонт» от 14.04.2017 г. по разработке и изготовлению технических планов газовых сетей и сооружений на них на 1 л. в 1 экз.;
14. Таблица 3. Расходы на выполнение технических условий на 1 л. в 1 экз.;
15. Смета на выполнение работ по геодезическим изысканиям трассы на 1 л. в 1 экз.;
16. Смета на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 1 л. в 1 экз.;
17. Расчет расходов на выполнение технических условий при технологическом присоединении объекта на 1 л. в 1 экз.;
18. Отчет по форме П-4 за 2016 г.;
19. Сводный сметный расчет стоимости строительства на 1 л. в 1 экз.;
20. Локальный сметный расчет № ЛС-01 на 5 л. в 1 экз.;
21. Выписка из прейскуранта АО «Тулагоргаз» на 1 л. в 1 экз.;
22. Расчет затрат на перевозку рабочих по объекту на 1 л. в 1 экз.;
23. Письмо от ООО «Газпром инвестгазификация» на 1 л. в 1 экз.;
24. График производства работ на 1 л. в 1 экз.;

25. Коммерческие предложения ООО «Техпрогресс» на 3 л. в 1 экз.;
26. Коммерческое предложение ООО «Антикор Полимер» на 1 л. в 1 экз.;
27. Коммерческое предложение АО «Ариель Металл» на 1 л. в 1 экз.;
28. Коммерческое предложение ООО «Цимп» на 1 л. в 1 экз.;
29. Прайс-листы на 4 л. в 1 экз.;
30. Таблица 4. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем ТУ на 1 л. в 1 экз.;
31. Расшифровка количества часов предположительно, затраченных при пооперационном контроле за строительством наружного газопровода на 1л. в 1 экз.;
32. Таблица 5. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения и проведения пуска газа на 1л. в 1 экз.;
33. Локальный сметный расчет № ЛС-02 на 1 л. в 1 экз.;
34. Разовая калькуляция на врезку газопровода высокого давления на 2 л. в 1 экз.;
35. Разовая калькуляция на отрезку газопровода высокого давления на 2 л. в 1 экз.;
36. Расчет затрат рабочего времени по переизоляции и выносу газопровода высокого давления на 4 л. в 1 экз.;
37. Расчет затрат рабочего времени на 1 л. в 1 экз.;
38. Схема отключения объектов на 1 л. в 1 экз.;
39. Расчет расхода газа, используемого на продувку газопроводов - 1л. в 1 экз.;
40. Акты выбора трассы на 2 л. в 1 экз.;
41. Проект № 190-2017-ГСН на 12 л. в 1 экз.;
42. Проект № 190-2017-ТКР, ПЗ на 11 л. в 1 экз.;
43. Проект № 190-2017-ТКР на 10 л. в 1 экз.;
44. Проект № 190-2017-ПОС, ПЗ на 18 л. в 1 экз.;
45. Проект № 190-2017-ПОС на 6 л. в 1 экз.;
46. Проект № 190-2017-ППО, ПЗ на 7 л. в 1 экз.;
47. Проект № 190-2017-ППО на 5 л. в 1 экз.;

Материалы, представленные в комитет ТО 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 РФ 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 17.05.2002 г. № 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/З от 28.04.2014 г. (далее Методические указания).

#### 4. Анализ представленных предприятием материалов

##### 4.1. Технические показатели

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на газоснабжение объекта капитального строительства Физкультурно-оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, к системе газораспределения в размере 22925,12 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Тулагоргаз» техническим условиям от 24 апреля 2017 г. № 000069769/000127532\_000003198 от 24 апреля 2017 г., максимальный часовой расход газа составляет – 437,0 м<sup>3</sup>/час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 69769/127532 от 26.04.2017 г. о подключении объекта капитального строительства.

Проектом предусматривается:

- переизоляция действующего газопровода высокого давления (P=0,6МПа, Ø820 мм), попадающего в зону строительства объекта, протяженностью L=113м;

- реконструкция распределительного газопровода высокого давления (P=0,6МПа, Ø820 мм), по ул.Новомосковской в г.Туле, проходящего на площадке строительства объекта – физкультурно-оздоровительного сооружения (ледовый дворец), с целью обеспечения нормативной глубины заложения газопровода, протяженностью L=195,4 м.

Давление газа в точке подключения составляет P<sub>макс</sub>=0,6МПа, P<sub>мин</sub>=0,56МПа, согласно технических условий.

Участок существующего газопровода Ø820 мм высокого давления P=0,6МПа, подлежащий переизоляции, составляет L=113м (ПК0-ПК1+13,0).

Врезка построенного газопровода высокого давления Ø820 мм в существующий предусматривается торцевая Ду800 в Ду800, согласно серии 5.905-25.05 УГ21.00-12.

Работы по отрезке, врезке газопровода и установке временных заглушек Ду800 производят после сброса давления в соответствии с планом мероприятий, разработанным организацией, осуществляющей эксплуатацию газопровода. При этом отключению и повторному пуску подлежат: 8 котельных и теплогенераторных коммунально-бытовых объектов, 41 объект жилого фонда (многоквартирные жилые дома) и 4 газорегуляторных пункта.

Реконструкция (переукладка) газопровода осуществляется из труб стальных сварных прямошовных Ø820x9,0 тип3 по ГОСТ20295-85 класс прочности K52 сталь 17Г1С по ГОСТ 19281-2014, имеющие сертификат качества завода –изготовителя и сертификат «Газсерт».

Реконструируемый участок газопровода Ø820 прокладывается подземно открытым способом на глубине не менее 1,48 м до верха трубы.

Проектом предусмотрено технологическое присоединение вновь строящегося газопровода высокого давления Ø100мм к котельной, объекта «Физкультурно-оздоровительное сооружение (ледовый дворец)» к существующему газопроводу высокого давления Ø800мм.

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

- разработку проектной документации: «Физкультурно-оздоровительное сооружение (ледовый дворец), расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская (кадастровый номер 71:14:030501:1341);
- выполнение АО «Тулагоргаз» технических условий;
- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем ООО «Газпром инвестгазификация»;
- осуществление АО «Тулагоргаз» 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	437,0
Протяженность газопровода высокого давления $R_{\max}=0,6$ МПа, $R_{\min}=0,56$ МПа(переизоляция)	км	0,113
Протяженность газопровода высокого давления $R_{\max}=0,6$ МПа, $R_{\min}=0,56$ МПа(реконструкция)	км	0,1954
Продолжительность строительства	мес.	1,48

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 250мм под давлением не менее 0,3МПа, проведение лесоустроительных 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).

## 5.2. 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:

### 5.2.1. Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице №2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Обоснова-ние	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Тулагоргаз»	Экспертиза
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Тулагоргаз»	Проектные работы, в т.ч:	Смета на проектные работы		
1.1		Подземный газопровод высокого давления L<0,1км до 0,5км		191,159	182,057
2.		Экспертиза		42,372	42,372
3.		Согласование со службами города		2,447	2,447
4.		Оформление земельного участка в т. ч.:		32,50	-
4.1		Изготовление технического плана сооружения	Ценовое предложение ООО «Горизонт»	10,50	-
4.2		Государственная пошлина		22,00	-
5		Авторский надзор		18,516	17,27
		Итого		286,996	244,15

1. Заявленные предприятием расходы на проектные работы скорректированы и предлагаются к утверждению в размере 244,15 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость проектирования подземного газопровода и принимается в размере 182,057 тыс. руб. без НДС;

- исключен коэффициент на затраты, связанные с участием в выборе площадки (трассы) для строительства газопровода.

2. Исключены расходы на изготовление технического плана сооружения в размере 10,50 тыс. руб. без НДС, так как не обоснованы предприятием.

3. Исключены расходы на государственную пошлину в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, так как не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий (п.9 Методических указаний);

Скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» - 17,27 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Предложение предприятия по разделу «Разработка проектной документации» - 286,996 тыс. руб., экспертной группой предлагается учесть расходы по разделу в размере 244,15 тыс. руб. без НДС, условная экономия – 42,846 тыс. руб. без НДС.

### 5.2.2 Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены Экспертизой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009г.), 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 1 квартал 2017г:

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004г. (прил.1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004г. №6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001г. №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 «Тулагоргаз»	Экспертиза	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
2	Геодезические изыскания трассы	3,89	3,22	
3	Геодезическая разбивка трассы	3,93	3,23	
	Итого по главе 1. "Подготовка территории строительства"	7,82	6,45	
4	Глава 2. Основные объекты строительства			
5	Земляные работы	1318,035	552,78	Сводный сметный расчет Глава 2.
7	Наружный газопровод. Укладка трубы.	6443,158	6305,81	
9	Испытание газопровода	118,04	89,55	
10	Переизоляция	1466,773	781,04	
11	Контроль сварных соединений	97,659	23,86	
12	Переврезка	-	270,06	
13	Итого по разделам	9325,627	8023,10	
14	Дополнительные расходы по СМР с учетом индекса изменения стоимости	757,914	411,15	
15	Итого по главе 2«Основные объекты строительства»	10083,5407	8434,25	
16	Глава 8 «Временные здания и сооружения»			
17	Временные здания и сооружения 1,5%	149,788	-	
18	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	149,788	-	
19	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			
20	Перевозка рабочих свыше 3-х км.	51,3642	-	
21	Врезка, пуск, приемка	7033,15383	-	

22	Производство работ в зимнее время 2,3%	233,12	194,14	
23	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	7317,638429	194,14	
	Итого по главам 1-9	17558,79369	8634,84	
24	Непредвиденные затраты 2%	354,0368674	172,70	
	ВСЕГО	17 912,83056	8 807,54	

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

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства» пересчитаны расходы по геодезическим изысканиям трассы и приняты в размере 3,22 тыс. руб. без НДС, и расходы на геодезическую разбивку трассы и приняты в размере 3,23 тыс. руб. без НДС, т.к.;

- пересчитаны расходы на транспорт (внешний заменен на внутренний).

Итого расходы по главе 1 «Подготовка территории строительства» составляют 6,45 тыс. руб. без НДС.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства» по разделу земляные работы исключено:

- работа на отвале в размере 1, 635 тыс. руб. без НДС, водоотлив из траншей в размере 93,801 тыс. руб. без НДС, крепление инвентарными щитами стенок траншей в размере 213,474 тыс. руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены проектной документацией;

- уплотнение грунта трамбовками в размере 183,452 тыс. руб. без НДС, уплотнение грунта прицепными катками 196 руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены нормативной документацией;

- расчистка площадей от кустарника и мелкоколесья 602 руб. без НДС, так как данный вид работы учтен другими расценками.

По разделу «Укладка газопровода» исключены:

- резка стального профилированного настила в размере 16,510 тыс. руб. без НДС, так как данный вид работ учтен при осуществлении прочих мероприятий;

- перевозка грузов автомобилями (вывоз демонтированной трубы) в размере 2155руб. без НДС, так как данная работа не относится к реализации мероприятий по технологическому присоединению;

- обеспыливание поверхности в размере 653 руб. без НДС, обезжиривание поверхности в размере 683 руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены проектной документацией;

- пневматическое испытание газопроводов(внутренних) 37,158 тыс. руб. без НДС, так как данный вид работ учтен при осуществлении прочих мероприятий;

По разделу «Укладка газопровода» добавлены работы по установке фасонных частей стальных сварных и принимаются в размере 91,630 тыс. руб. без НДС, так как предприятием допущена арифметическая ошибка.

Расход ленты ЛИТ скорректирован и принимается в размере 40,345 тыс. руб. без НДС согласно нормативу расхода.

По разделу «Переизоляция» скорректированы следующие мероприятия:

-расход ленты ЛИТ принят в размере 233,491 тыс. руб. без НДС согласно нормативу расхода;

-исключены работы по обеспыливанию поверхности в размере 3,682 тыс. руб. без НДС и обезжириванию поверхности в размере 3,993 тыс. руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены проектной документацией;

-демонтаж изоляции принят в размере 402,699 тыс. руб. без НДС, так как предприятием допущена арифметическая ошибка;

-очистка поверхности щетками принята в размере 32,159 тыс. руб. без НДС. так как данный вид работ учтен при осуществлении прочих мероприятий.

По разделу «Контроль сварных соединений» стоимость раздела принята по сборнику, таким образом снижение затрат по данному разделу составит 73,791 тыс. руб. без НДС.

Экспертной группой пересчитаны дополнительные расходы по СМР с учетом индекса изменения стоимости и приняты в размере 411,15 тыс. руб. без НДС.

Сумма к утверждению 8 434,25 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлена сумма в размере 10 083,5407 тыс. руб. без НДС.

3. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключена сумма в размере 149,788 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.

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

- расходы на перевозку рабочих свыше 3 км в размере 51,3642 тыс. руб. без НДС, так как учтены в составе накладных расходов;

5. Исключены расходы на врезку, пуск, приемку в размере 7033,154 тыс. руб. без НДС, так как входят в составе расходов на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа (перенесены в состав расходов на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа).

6. Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 172,70 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Предложение предприятия по разделу «Выполнение технических условий» составляет 17 912,83056 тыс. руб. без НДС, экспертной группой предлагается учесть расходы по разделу в размере 8 807,54 тыс. руб. без НДС, условная экономия составит – 9 105,29056 тыс. руб. без НДС.

### 5.2.3. 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 «Тулагоргаз»	Экспертиза
1.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод до 100м (на последующие 100 м применять коэф. 0,5)	п.4.1.15	объект	1	43,8984	6,8474
	ИТОГО				43,8984	6,85

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 2017г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

Предложение предприятия по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» составляет 43,8984 тыс. руб. без НДС, экспертной группой затраты по разделу предлагаются к утверждению в размере 6,85 тыс. руб. без НДС, условная экономия составит 37, 0484 тыс. руб. без НДС.

#### 5.2.4.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 «Тула-горгаз»	Экспертиза
1	2	3	4	5	6	7
1.	Снижение давления (ограничение) врезка, отрезка		объект			
	Раздел 1.Снижение давления					
1	Врезка в действующие газопроводы, Ду800	Калькуляция1	врезка	1	199,139	-
2	Отрезка действующего газопровода, Ду800	Калькуляция2	отрезка	1	194,788	-
3	Отключение подачи газа путем закрытия отключающего устройства на надземном газопроводе	прейскурант	отключение	25	12,664	4,53
4	Пуск газа в газопровод наружных сетей L до 50м, Ø до 100мм	прейскурант	пуск	25	63,786	86,75
5	Отключение настенного котла импортного производства эконом класса	прейскурант	шт.	50	64,407	54,00
6	Повторный пуск настенного котла импортного производства эконом класса	прейскурант	котел	50	123,305	121,27
7	Отключение настенного котла импортного производства люкс класса	прейскурант	шт.	1256	2118,169	1356,48
8	Повторный пуск настенного котла импортного производства люкс класса	прейскурант	котел	1256	3917,024	3841,46
9	Проверка изоляции газопровода дефектоскопом ДКИ-1 до 20 метров(объект)	прейскурант	объект	2	2,1197	-
10	Приборная проверка изоляционного покрытия АНПИ до 20метров (объект)	прейскурант	объект	2	2,1197	-
11	Проверка толщины изоляции газопровода УЗ толщиномером УТ-65(проверка)	прейскурант	объект	2	2,158	-
12	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений стальных газопроводов	прейскурант	шт.	4	0,819	-
13	Замер потенциалов сооружения-земля стальным электродом сравнения (заключение)	прейскурант	замер	2	2,40	-

14	Пуск ШРП 1 нитка	прейскурант	шт.	20	147,293	49,00
15	Пуск ШРП 2 нитки	прейскурант	шт.	9	127,313	31,63
16	Пуск котла средней мощности с автоматикой – один котел	прейскурант	шт.	6	31,289	20,69
17	Пуск котла средней мощности с автоматикой. И пром. установок (каждый послед. котел)	прейскурант	шт.	8	16,992	11,23
18	Рентгенографический контроль прибором Арина-1 газопровода диаметром 300-500мм		шт.	2	6,3695	-
19	Автоматизированная расшифровка снимков		шт.	2	0,994	-
20	Итого по разделу 1. Снижение давления				7033,153	5577,04
	Раздел 2. Врезка. Пуск. Приемка.					
21	Технический контроль строительного-монтажных работ	прейскурант		35	43,898	-
22	Врезка патрубком в действующие стальные газопроводы низкого давления под газом со снижением давления, условный диаметр газопровода до 800 мм	ТЕР 24-02-093-02	врезка	1	29,330	-
23	Затраты труда рабочих				0,714	-
24	Затраты труда машинистов				-	-
25	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства 6,3т				1,184	-
26	Агрегаты сварочные однопостовые для ручной электродуговой сварки				0,101	-
27	Аппарат для газовой сварки и резки				0,025	-
27	Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания				0,011	-
28	Машины шлифовальные угловые				0,018	-
29	Автомобили бортовые грузоподъемностью до 5т				0,006	-
30	Кислород технический газообразный				0,325	-
31	Электроды диаметром 4мм				0,26	-
32	Ацетилен газообразный технический				1,094	-
33	Глина шамотная				0,209	-
34	Приспособление для врезки		шт.	1	24,462	-
35	Расход газа на продувку		м³	5,47	1,535	-
36	Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Лиам» сварных стыков газопроводов условным диаметром 50-200мм	ТЕР 24-02-021-01	1м²	2,8	5,65	-
37	Затраты труда рабочих				0,0557	-
38	Затраты труда машинистов				-	-
39	Прицепы тракторные 2т				0,013	-
40	Котлы битумные передвижные 400л				0,0984	-
41	Тракторы на пневмоколесном ходу 29кВт (40л с)				0,175	-
42	Битумы нефтяные строительные марки БН-90/10				0,00022	-
43	Керосин для технических целей				0,001	-
44	Лента мастично-полимерная типа «Лиам»		м²	2,1	0,147	-
45	Обертка защитная на полиэтиленовой основе «Полилен-0»		м²	1,1	0,095	-
46	Лента ЛИТ 1м		кг	15	3,520	-
47	Проверка изоляции газопровода дефектоскопом ДКИ-1 до 20м	прейскурант	объект	1	1,059	-
48	Приборная проверка изоляционного покрытия АНПИ до 20метров (объект)	прейскурант	объект	1	1,059	-
49	Проверка толщины изоляции газопровода УЗ толщиномером УТ-65(проверка)			1	1,079	-
50	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений стальных газопроводов	прейскурант	шт.	1	0,205	-
51	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений стальных газопроводов послед. замер	прейскурант	шт.	1	0,085	-

52	Замер потенциалов сооружения-земля стальным электродом сравнения (заключение)	прейскурант	замер	1	1,20	-
	Итого по разделу 2				140,322	-
	Итого по разделам 1,2				7173,475	5577,04
54	3. Врезка в действующие газопроводы					
55	Врезка патрубком в действующие стальные газопроводы, условный диаметр врезаемого газопровода до 800мм	ТЕР24-02-093-02	шт.	1	56,30	50,09
56	Приспособление для врезки		шт.	1	24,46	24,46
57	Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Лиам» сварных стыков газопроводов условным диаметром 200-400мм(1м2)	ТЕР 24-02-021-01	1м <sup>2</sup>	2,8	7,10497	7,10
58	лента ЛИТ		кг	15	3,52	3,52
59	Проверка изоляции газопровода дефектоскопом ДКИ-1 до 20 метров(объект)	прейскурант	объект	1	1,06	1,01
60	Приборная проверка изоляционного покрытия АНПИ до 20метров (объект)	прейскурант	объект	1	1,06	4,35
61	Проверка толщины изоляции газопровода УЗ толщиномером УТ-65(проверка)	прейскурант	объект	1	1,08	0,55
62	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений стальных газопроводов	прейскурант	шт.	1	0,205	0,58
63	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений стальных газопроводов послед. замер	прейскурант	шт.	1	0,085	0,09
64	Замер потенциалов сооружения-земля стальным электродом сравнения (заключение)	прейскурант	замер	1	1,20	0,83
65	Стоимость газа на продувку	расчет	м3	280,6 9	1,54	1,54
	Сумма				99,15	94,12
	Всего				99,15	5671,16

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).

Экспертизой исключены:

- расходы по разовой калькуляции №1,2, т.к. затраты на данный вид работ учтен в сметном расчете;

- механизмы, материалы, затраты труда рабочих и машинистов, т.к. учтены в расценке на врезку;

- расходы на рентгенографический контроль прибором Арина-1 газопровода диаметром 300-500мм, автоматизированную расшифровку снимков, т. к. учтены в сметном расчете;

- двойной учет расценок при расчете расхода газа на продувку газопровода, проверки изоляции газопровода дефектоскопом ДКИ-1 до 20 метров, приборная проверки изоляционного покрытия АНПИ до 20метров, проверки толщины изоляции газопровода УЗ толщиномером УТ-65, визуального и измерительного контроль сварных соединений стальных газопроводов, визуального и измерительного контроля сварных соединений стальных газопроводов, замер потенциалов сооружения-земля стальным электродом;

- расходы на технический контроль строительно-монтажных работ, т.к. данный вид работ учтен в затратах, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий;

- расходы на врезку(переврезку), т.к. учтены в сметном расчете.

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения скорректированы и предлагаются к утверждению в размере 5 671,16 тыс. руб. без НДС.

б. 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 2014г. №101-Э/3, представлен в таблице № 7.

аблица 7

№п /п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	286,996	244,15	42,85
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.	17 912,83	8 807,54	9 105,29
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов 530 мм и выше	17 912,78	8 807,54	9 105,29
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	43,90	6,85	37,05
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	99,151	5 671,16	-5 572,01
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	4 585,719	3 682,425	903,295
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	22 928,595	18 412,125	4 516,475

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 18 412,125 тыс. руб. без НДС, а снижение затрат по объекту составит 4 516,475 тыс. руб. без НДС.

Представитель предприятие АО «Тулагоргаз» Васев П.А. выразил согласие с уровнем платы за технологическое присоединение.

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

согласиться с уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства ООО «Газпром инвестгазификация»: «Физкультурно – оздоровительное сооружение (ледовый дворец),



расположенное по адресу: г. Тула, Центральный район, ул. Новомосковская, (кадастровый номер 71:14:030501:1341)» в соответствии с предложением экспертной группы комитета.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета**

**Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**