

ПРОТОКОЛ № 36
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

18 июля 2017 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председательствовал заместитель комитета Тульской области по тарифам
Е.В. Денисова

Присутствовали	Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета
От аппарата комитета	Козенко Е.В., Шашок Л.А.
Приглашенные на заседание	Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»; Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»; Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП «Совет Рынка»; Давыдов Э.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 ООО «Киреевский солепромысел» - докладчик Шашок Л.А.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ЗАО «Инвестиционно – строительная компания»: «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроенными административно – хозяйственными учреждениями локального назначения по ул. Октябрьская в зареченском районе г. Тулы. 1, 2 очереди строительства» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Воловский маслоэкстракционный завод» по проекту: «Газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

4. Об утверждении удельного расхода топлива и норматива технологических потерь для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг. - докладчик Козенко Е.В.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг. - докладчик Козенко Е.В.

Слушали Ерохину К.А., которая предложила перенести рассмотрение вопроса Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ИП Жатиков Владислав Иванович: «Жилой микрорайон «Времена года», расположенный по адресу: Тульская область, Ленинский район, с/п Ильинское, 1970 м северо – западнее с. Осиновая гора»,

в связи с тем, что в комитете Тульской области по тарифам находится письмо АО «Тулагоргаз» от 17.07.2017 № Исх – 2969 «О переносе рассмотрения вопроса», а также исключить из повестки вопрос 5 Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Администрации МО Киреевский район Тульской области: «Микрорайон Брусяновский», проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:12:040313:359 по адресу: Тульская область, г. Киреевск, микрорайон «Брусяновский» (2 очередь строительства), в связи с тем, что АО «Газпром газораспределение Тула» отозвало документы по объекту письмом от 17.07.2017 №18-53-АО/4658.

Слушали Козенко Е.В., которая предложила изложить вопрос 6 в новой редакции, а именно: «Об утверждении удельного расхода топлива и норматива технологических потерь для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг.», «Об утверждении тарифов на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг.»

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Киреевский солепромысел»

Денисова Е.В., Шашок Л.А., Маловинский Е.В.

Слушали Шашок Л.А., которая предложила утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Киреевский солепромысел».

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ООО «Киреевский солепромысел» по объекту электроподстанция шахты «Комсомольская», расположенная по адресу: Тульская область, Киреевский район, п. шахты «Комсомольская», стр. 1, (свидетельство о государственной регистрации права от 14.09.2015 г.) к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в размере **367 198,63 тыс. 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 ООО «Киреевский солепромысел» по объекту электроподстанция шахты «Комсомольская», расположенная по адресу: Тульская область, Киреевский район, п. шахты «Комсомольская», стр. 1, (свидетельство о государственной регистрации права от 14.09.2015 г.) с максимальной мощностью 1 742 кВт (с учетом ранее присоединенной мощностью 242 кВт по III категории надежности) на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в размере **322 544,71 тыс. руб. (без НДС)**.

Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию: февраль 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. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»;
3. Выполнение технических условий филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по строительству «последней мили», а именно:
 - строительство двухтрансформаторной ПС 110/6 кВ;
 - строительство двух отпаяк ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Труново – Олень 1» и «Труново – Олень 2» до вновь построенной ПС 110/6кВ;
 - строительство двух ВЛ 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ вновь построенной ПС 110/6 кВ до границ участка заявителя.
- 3.1 Технические характеристики ПС 110/6 кВ:
 - подключаемая мощность – 1 500 кВт;
 - тип подстанции – открытая, тупиковая;
 - мощность 2х2,5 МВА;
 - количество трансформаторов – 2 шт.;
 - тип трансформаторов – определяется проектом;
 - количество вводов – 2 линии;
 - количество отходящих линий – 2 линии.
- 3.2 Технические показатели ВЛ 110 кВ:
 - передаваемая мощность – 1 500 кВт;
 - количество цепей – 2 шт.;
 - характеристика опор – свободностоящие;
 - материал опор – металл;
 - марка и число проводов в фазе – АС (сталеалюминиевые), сечением до 150 мм²;
 - протяженность линии (указанная предприятием) – 10 км в нормальных условиях.
- 3.3 Технические показатели ВЛ 6 кВ:
 - передаваемая мощность – 1 500 кВт;
 - количество цепей – 1 шт.;
 - характеристика опор – свободностоящие;
 - материал опор – железобетон;
 - марка и сечение проводов в фазе – СИП-3, 70 мм²;
 - протяженность линии (указанная предприятием) – 5 км (общая длина);
 - наличие пунктов секционирования – 2 шт. (в месте каждого присоединения).
4. Проверка выполнения заявителем технических условий (по завершении каждого этапа);
5. Участие филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети;
7. 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.

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заявителя ООО «Киреевский солепромысел» выполнен по индивидуальному проекту (п. 7 (2) вышеуказанных Методических указаний) в связи с отсутствием у сетевой организации технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя в соответствии с п.п. «б» п. 28 и п. 29 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

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

1. Заявка ООО «Киреевский солепромысел» по объекту электроподстанция шахты «Комсомольская» на присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения 6 кВ в связи с увеличением мощности и изменением категории надежности электроснабжения.

2. Технические условия №07-08-30 от 05.05.2017г. на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» объектов ООО «Киреевский солепромысел» (электроподстанция шахты «Комсомольская»).

3. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям электроустановок ООО «Киреевский солепромысел» по объекту (электроподстанция шахты «Комсомольская»).

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. Расшифровка затрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

8. Заявление об установлении платы за технологическое присоединение от 09.06.2017 г. № 02-91/ЭКО, поданное в комитет Тульской области по тарифам;

9. Состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в зависимости от способа технологического присоединения.

10. Расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» электроустановки для электроснабжения «Киреевский солепромысел» по адресу: Тульская область, г. Киреевск, шахта «Комсомольская»; Заявитель: ООО «Киреевский солепромысел».

11. Пояснительная записка по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Анализ представленных документов показал следующее:

По виду работ **подготовка технических условий и их согласование** предприятием запланированы расходы на подготовку технических условий и их согласование в размере 28,99 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило:

- 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 в тарифе на передачу электрической энергии для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017 год включена со всеми видами премирования в размере 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.

Расходы на подготовку технических условий и их согласование составят 12,87 тыс. руб.

Снижение 16,12 тыс. руб.

Предприятием запланированы **расходы на разработку проектной документации по строительству «последней мили»**

в размере 21 332,46 тыс. руб.

Расчет произведен по сборнику УПС с применением для расчета расходов на проектные работы максимально возможных коэффициентов по соответствующим видам работ. Также к общей сумме затрат на проектные работы предприятием были применены индексы потребительских цен, определенные прогнозом Минэкономразвития от 24.11.2016г. (1,04 - на 2018г., 1,04 – на 2019г.). В результате предприятие предлагает принять расходы на проектные работы в размере 22 629,47 тыс. руб. без НДС

В соответствии с п. 13 Методических указаний и характеристиками технологического присоединения (по индивидуальному проекту и величина запрашиваемой мощности менее 8 900 кВт) затраты на разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, не включаются в состав платы за технологическое присоединение.

Экспертная группа предлагает исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы на разработку проектной документации в размере 22 629,47 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования размер указанных расходов включается в тариф на услугу по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ, начиная с

периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услугу по передаче электрической энергии.

В результате корректировки стоимость проектно-изыскательских работ составила **0,0 тыс. руб.**,

Снижение 22 629,47 тыс. руб.

По виду работ «**Выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий**» анализ представленных документов показал следующее:

Предприятием запланированы расходы на выполнение технических условий в размере 344 475,95 тыс. руб., К указанной сумме предприятием применены дефляторы, определенные Прогнозом Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.: (1,04) 2018г; (1,04)2019г.

Техническими условиями предусмотрено:

- строительство двухтрансформаторной ПС 110/6 кВ;
- строительство двучепной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Труново-Олень 1» и ВЛ 110 кВ «Труново-Олень 2» до вновь построенной ПС 110/6 кВ;
- строительство двух ВЛ 6 кВ от вновь построенной ПС 110/6 кВ до границ участка заявителя;
- установка пунктов секционирования на отходящих ВЛ 6 кВ.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило: расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» электроустановки для электроснабжения ООО «Киреевский солепромысел».

В соответствии с п. 13 Методических указаний в плату по индивидуальному проекту включаются:

- стоимость мероприятий, перечисленных в п. 16 (за исключением подпунктов "б" и "в");
- стоимость конкретных мероприятий из Приложения № 1 для данного заявителя в зависимости от способа его технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями.

Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий представлены в таблице.

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»	Экспертная группа
1	2	3	4
1.	Строительство воздушных и кабельных линий, в том числе:	96 724,78	86 696,91
1.1	строительство ВЛ 110 кВ	84 580,47	75377,72
1.2	строительство ВЛ 6 кВ	12 144,31	8410,35
2.	Строительство пунктов секционирования, в том числе:	В составе п. 1	2 908,84
2.1	установка пунктов секционирования отходящих ВЛ 6 кВ	В составе п. 1.2	2 908,84
3.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС), в том числе:	247 751,17	235 818,54

3.1	Строительство ПС 110/6 кВ	247 751,17	235 818,54
Итого		344 475,95	322 515,45

Экспертной группой проведена проверка представленного предприятием расчета, в результате выявлено следующее:

1. Расчет произведен по сборнику УПС с применением для расчета расходов на работы, сопутствующие строительству, максимально возможных коэффициентов по соответствующим видам работ. Экспертная группа считает применение максимально возможных значений коэффициентов при расчетах работ, сопутствующих строительству, необоснованным. Данные коэффициенты приведены к уровню напряжения проектируемых электроустановок, в соответствии с указаниями сборника УПС.

2. При расчете затрат на строительство отпайки от ВЛ 110 кВ «Труново-Олень 1, 2», в расчете затрат (по сборнику укрупненных показателей стоимости строительства), предприятием отдельным пунктом рассчитываются затраты на подвеску ВОЛС в грозозащитном тросе. Однако затраты на подвеску грозозащитного троса уже учтены в укрупненном показателе стоимости строительства ВЛ 110 кВ (п. 2.4 сборника), не учтена отдельная подвеска кабеля ВОЛС. Экспертная группа считает обоснованным при расчете затрат на строительство ВЛ 110 кВ из укрупненного показателя стоимости строительства исключить стоимость грозозащитного троса и одновременно добавить стоимость кабеля ВОЛС в грозозащитном тросе (подвеска уже учтена).

3. В расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) пунктом 1.6 таблицы включены затраты по статье «система телемеханики», но затраты по этой статье расходов учитываются в статье «постоянной части затрат». Экспертной группой затраты по статье «система телемеханики» полностью исключены.

4. В связи с тем, что срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года экспертная группа считает обоснованным применение индексов дефляторов в соответствии с подпунктом г пункта 33 методических указаний (1,044 – 2018г., 1,046 – 2019г.).

В связи с вышеизложенным, расходы на выполнение технических условий составят **322 515,45 тыс. руб.**

Снижение 21 960,50 тыс. руб.

По виду работ **проверка выполнения заявителем технических условий** предприятием запланированы расходы в размере 7,80 тыс. 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 в тарифе на передачу электрической энергии для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017 год включена со всеми видами премирования в размере 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.

Расходы на проверку выполнения заявителем технических условий составят **4,14 тыс. руб.**

Снижение 3,66 тыс. руб.

По виду работ **участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору** предприятием запланированы расходы в размере 3,93 тыс. 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 выслугу лет в размере 8%, по итогам года в размере 100%;
 - нормы времени (чел./час).

Предприятие предлагает принять среднемесячную заработную плату в размере 94 613,9 руб. Среднемесячная заработная плата в тарифе на передачу электрической энергии для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017 год включена со всеми видами премирования в размере 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.

Расходы на участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору составят **1,63** тыс. руб.

Снижение 2,30 тыс. руб.

По виду работ **фактические действия по технологическому присоединению** предприятием запланированы расходы в размере 17,03 тыс. 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 выслугу лет в размере 8%, по итогам года в размере 100%;
- нормы времени (чел./час).

Предприятие предлагает принять среднемесячную заработную плату в размере 59 549,16 руб. Среднемесячная заработная плата в тарифе на передачу электрической энергии для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017 год включена со всеми видами премирования в размере 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.

Расходы на фактические действия по технологическому присоединению составят **10,62** тыс. руб.

Снижение 6,41 тыс. руб.

Для осуществления технологического присоединения электроустановок ООО «Киреевский солепромысел» по объекту электроподстанция шахты «Комсомольская», расположенная по адресу: Тульская область, Киреевский район, п. шахты «Комсомольская», стр. 1, (свидетельство о государственной регистрации права от 14.09.2015 г.) согласно представленным техническим условиям и проекту договора филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляет мероприятия «последней мили»:

- строительство двухтрансформаторной ПС 110/6 кВ;
- строительство двух отпаяк ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Труново – Олень 1» и «Труново – Олень 2» до вновь построенной ПС 110/6кВ;
- строительство двух ВЛ 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ вновь построенной ПС 110/6 кВ до границ участка заявителя.

Для осуществления данного технологического присоединения необходимо оплатить услуги по технологическому присоединению сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 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 1 500 кВт плата за присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» составит 35,46 тыс. руб.

Согласно п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 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.

Расходы в сумме 35,46 тыс. руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки на услугу по передаче электрической энергии в соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178.

Снижение 35,46 тыс. руб.

Таким образом, общая сумма расходов, не включаемая в плату за технологическое присоединение, составляет 21 158,17 тыс. руб. в том числе:

расходы на разработку проектной документации в размере 21 122,71 тыс. руб.;

присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 35,46 тыс. руб.

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

№ п/п	Виды работ	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС	
		Предложение филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предложение экспертной группы
1	Подготовка Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями;	28,99	12,87

2	Разработка сетевой организацией проектной документации;	22 629,47	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	344 475,95	322 515,45
4	Проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	7,80	4,14
5	Участие Сетевой организации в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;	3,93	1,63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	17,03	10,62
7	Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»	35,46	0,00
ИТОГО		367 198,63	322 544,71

Обсудив данный вопрос, Председательствующий вынес на голосование вопрос об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСКА Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителя ООО «Киреевский солепромысел» в размере 322 544,71 тыс. руб.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

Коновалов А.П. голосовал против в соответствии с директивой Ассоциации «НП «Совет рынка», в которой в том числе было указано, что в экспертном заключении указано, что расчет платы производится по индивидуальному проекту, так как отсутствует техническая возможность технологического присоединения по критерию б) технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 («отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение»). При этом в экспертном заключении не указана информация о мероприятиях, направленных на снятие ограничений на максимальную мощность, выбранное техническое решение предполагает строительство новой подстанции. Увеличение максимальной мощности в вышестоящей сети, как следует из расчета стоимости организационно – технических мероприятий, не ведет к необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации.

Уварова Е.В. выразила несогласие с данной формулировкой поскольку ГКУ ТО «Экспертиза» среди прочего, проводит экспертизу технических параметров, используемых для утверждения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, однако, согласно уставу ГКУ ТО «Экспертиза» неправомочны разрабатывать мероприятия, направленные на снятие ограничений на максимальную мощность, а так же оценивать пропускную способность электрических сетей.

Так же слушали Шашок Л.А., которая обратила внимание, что комитет Тульской области по тарифам, так же, не уполномочен разрабатывать мероприятия, направленные на снятие ограничений на максимальную мощность, кроме того, в полномочия комитета не входит проведение оценки пропускной способности электрических сетей.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ЗАО «Инвестиционно – строительная компания»: «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроенными административно – хозяйственными учреждениями локального назначения по ул. Октябрьская в зареченском районе г. Тулы. 1, 2 очереди строительства»

Денисова Е.В., Ерохина К.А., Маловинский Е.В.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства ЗАО «Инвестиционно – строительная компания»: «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроенными административно – хозяйственными учреждениями локального назначения по ул. Октябрьская в зареченском районе г. Тулы. 1, 2 очереди строительства».

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования (по индивидуальному проекту) объекта капитального строительства ЗАО «ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ» «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроенными административно-хозяйственными учреждениями локального назначения по ул. Октябрьской в Зареченском районе г. Тулы», к системе газораспределения в размере 8324,29 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Тулагоргаз» техническим условиям от 22.09.2016г. №000065366/000115709_000008180, максимальный часовой расход газа составляет – 295,4 м³/час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора №000065366/000115709_000008180 от 22.09.2016г. о подключении объекта капитального строительства.

Проектом предусматривается подача природного газа для отопления, горячего водоснабжения и вентиляции административного здания от существующего распределительного подземного газопровода среднего давления по 18-му проезду п. Октябрьский Ø225 мм (Р_{пр}=0,3МПа, Р_{факт.}= 0,23МПа).

Источник газоснабжения – Тульская ГРС №3.

Проектом предусматривается:

-подземная прокладка газопровода среднего давления (Р_{пр}=0,3МПа, Р_{факт.}= 0,23МПа) из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 110x10,0 по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2;

-подземные переходы газопровода среднего давления (Р_{пр}=0,3МПа, Р_{факт.}= 0,23МПа) через овраг и проезжие части тупиковых автодорог прокладываются из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 110x10,0 по ГОСТ Р 50838-2009 закрытым способом, методом ГНБ, в футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 225x20,5 по ГОСТ Р 50838-2009;

-установка крана шарового Ду 100 мм, стального с полиэтиленовыми патрубками, глубокого заложения марки «Броен Балломас» КШГК 79.116.100, в месте врезки и на границе участка застройки.

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
- выполнение АО «Тулагоргаз» технических условий;
- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем ЗАО «ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»;
- 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	295,4
Общая протяженность газопровода	км	0,4845
Газопровод среднего давления ($P_{пр} \leq 0,3$ МПа, $P_{фак} \leq 0,23$ МПа)		
Протяженность газопровода среднего давления ($P_{пр} \leq 0,3$ МПа, $P_{фак} \leq 0,23$ МПа) в том числе:	км	0,4845
- Труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110x14,6	км	0,1885
- методом наклонно-направленного бурения:	км	0,296
Продолжительность строительства	мес.	2,34

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 28.04.2014г., 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).

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:

Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице №2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Обоснование	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6

1.	АО «Тулагоргаз»	Проектные работы, в т.ч:	Смета на проектные (изыскательские) работы	898,24	863,19
1.1		Подземные газопроводы. Протяженность свыше 0,1 до 0,5 км.		52,47	52,47
1.2		Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового) или микротоннелирования. Протяженность свыше 100 до 500 п.м.		136,52	136,52
		Итого по 1.1-1.2:		188,99	188,99
1.4		(с коэф.= 3,99)		754,09	754,09
1.5		Экспертиза		17,37	17,37
1.6		Авторский надзор		8,85	9,68
1.7	Инженерно-геодезические изыскания		76,27	76,27	
1.8	Согласования со службами города		3,37	-	
1.9	Оформление земельного участка под газопровод		38,28	5,78	
	Итого		898,24	863,19	

Заявленные предприятием расходы на проектные работы скорректированы и предлагаются к утверждению в размере 863,19 тыс. руб. без НДС, так как:

1. Исключены расходы на согласование со службами города в размере 3,37 тыс. руб. без НДС, так как не обоснованы предприятием;

2. Расходы на оформление земельного участка под газопровод принимаются в размере 5,78 тыс. руб. без НДС, согласно договора подряда с ООО «Меридиан» № 98 от 04.04.2017г.

Скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» - 9,68 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Предложение предприятия по разделу «Разработка проектной документации» - 828,27 тыс. руб. без НДС, экспертной группой затраты по разделу предлагаются к утверждению в размере 863,19 тыс. руб. без НДС, условная экономия составит 35,05 тыс. руб. без НДС.

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 2009г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых 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»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
2	Геодезические изыскания трассы	5,90533	5,50	Смета на выполнение работ по геодезической разбивке трассы
3	Геодезическая разбивка трассы	6,94938	5,82	Смета на выполнение работ по геодезическим изысканиям
4	Итого по главе 1. "Подготовка территории строительства"	12,85471	11,32	
5	Глава 2. Основные объекты строительства			
6	Земляные работы	216,47888	161,74	ЛС-1 162-2016-ГСН
7	Благоустройство	60,65712	62,85	ЛС-1 162-2016-ГСН
8	Наружный газопровод. Укладка трубы	841,26091	827,76	ЛС-1 162-2016-ГСН
9	Прокладка газопровода методом ННБ	3272,2603	2985,44	ЛС-1 162-2016-ГСН
10	Испытание газопровода	121,43932	22,65	ЛС-1 162-2016-ГСН
11	Устройство контрольной трубы	37,19464	23,54	ЛС-1 162-2016-ГСН
12	Установка запорной арматуры под ковер	167,68661	151,41	ЛС-1162-2016-ГСН
12.1	Переврезка	-		
13	Итого по разделам	4716,97778	4235,40	
14	Дополнительные расходы по СМР с учетом индекса изменения стоимости	578,33027	486,52	
15	Итого по главе 2«Основные объекты строительства»	5295,30805	4721,92	
16	Глава 8 «Временные здания и сооружения»			
17	Временные здания и сооружения 1,5%	79,42962075	-	
18	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	79,42962075	-	

19	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			
20	Расчет на перевозку рабочих	34,51660	-	
22	Производство работ в зимнее время 2,3%	123,6189664	108,60	
23	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	260,6378264	108,60	
	Итого по главам 1-9	5648,230207	4841,84	
24	Непредвиденные затраты 2%	112,9646041	96,84	
25	ВСЕГО	5658,692551	4938,68	

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 5,50 тыс. руб. без НДС, и расходы на геодезическую разбивку трассы и приняты в размере 5,82 тыс. руб. без НДС, т.к.;

- пересчитаны расходы на транспорт (внешний заменен на внутренний);
- предприятие ошибочно приняло протяженность газопровода (вместо 485 м, смета составлена на 494 м).

Итого расходы по главе 1 «Подготовка территории строительства» составляют 11,32 тыс. руб. без НДС.

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

1) Раздел «Земляные работы» исключены:

- доработка грунта вручную в размере 50339,91 руб. без НДС, работа на отвале в размере 930,26 руб. без НДС, уплотнение грунта трамбовками в размере 15428,32 руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены нормативной документацией;

- погрузка и отвозка строительного мусора 343,5 т в размере 30637,21 руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены проектной документацией;

- пересчитан объем земляных работ и устройство песчаного основания под трубопроводы, согласно проектным данным;

- заменены расценки на разработку грунта экскаватором «обратная лопата» вместимость 0,4 м³ на 0,25 м³, согласно ПОС;

2) Раздел «Наружный газопровод. Укладка трубы» исключены:

- стоимость ресурсов по прайс-листам, учтенная в расценках (муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями);

- произведена замена расценок на более соответствующие;

- затраты на проведения испытаний и контроля газопровода, учтенные по прейскуранту заменены на соответствующие расценки по ТЕРм-39;

- частично заменена стоимость по прайс-листам. Информация взята из открытых источников. Цена средняя по прайс-листам.

3) Раздел «Прокладка газопровода методом ННБ»

- федеральные единичные расценки ФЕР-4 приведены к территориальным условиям строительства Тульской области;

- частично заменена стоимость по прайс-листам. Информация взята из открытых источников. Цена средняя по прайс-листам.

4) Раздел «Испытание газопровода» исключены:

- затраты на пневматическое испытание газопроводов по ТЕР-19 в размере 98789,10 руб. без НДС, так как данные работы не предусмотрены нормативной документацией;

5) Раздел «Устройство контрольной трубки» исключены:

- стоимость ресурсов по прайс-листам, учтенная в расценках (ковер, контрольная трубка);

- затраты на установку и стоимость перехода «полиэтилен-сталь» в размере 6188,06 руб. без НДС так как данные работы не предусмотрены проектной документацией

6) Раздел «Установка запорной арматуры» исключены:

- затраты на устройство песчаного основания под кран в размере 2815,08 руб. без НДС, засыпка котлованов песком в размере 9191,15 руб. без НДС, так как данные затраты учтены в разделе «Земляные работы»;

- стоимость ресурсов по прайс-листам, учтенная в расценках(ковер);

Экспертной группой пересчитаны дополнительные расходы по СМР с учетом индекса изменения стоимости и принимаются в размере 486,522 тыс. руб. без НДС.

Сумма к утверждению 4938,67 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлена сумма в размере 5658,69 тыс. руб. без НДС.

3. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключена сумма в размере 79,43 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 35,52 тыс. руб. без НДС, так как учтены в составе накладных расходов.

5.Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 96,84 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Предложение предприятия по разделу «Выполнение технических условий» - 5 658,692551 тыс. руб. без НДС, экспертной группой затраты по разделу предлагаются к утверждению в размере 4938,68 тыс. руб. без НДС, условная экономия составит 720,01 тыс. руб. без НДС.

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»	Комитет ТО по тарифам
1.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод	п.4.1.15	объект	1	59,93208	33,210
	ИТОГО				59,93208	33,210

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).

Предприятие предлагает принять затраты по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» в размере 59,93208 тыс. руб. без НДС. Предложение экспертной группы по разделу - 33,210 тыс. руб. без НДС, условная экономия составит 26,72 тыс. руб. без НДС.

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 «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6	7
1	Перекрытие полиэтиленовой трубы с помощью системы «POLYSTOPP» диаметр труб 225 мм	ТЕР24-02-103-03	врезка	1	7,77589	7,77589
2	Установка и снятие передавливателей для отключения газопроводов из полиэтиленовых труб диаметром 225 мм	ТЕР24-02-101-03	шт.	1	5,62671	5,62671
3	Пуск газа в газопровод наружных сетей дл.50 м Д 101-200 мм	п.5.3.48	пуск	1	29,1036	33,43
4	Газ на продувку	расчет	м3	11,6993	0,06398	0,06398
5	ИТОГО				42,57018	46,90

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).

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения скорректированы и предлагаются к утверждению в размере 46,90 тыс. руб. без НДС.

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 № 6.

Таблица 6

№ 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	898,24	863,19	35,05
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	5658,69	4938,68	720,01
2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 110-159мм	5658,69	4938,68	720,01
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	59,93	33,21	26,72
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	42,57	46,90	-4,33
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	
6.	Налог на прибыль	1664,86	1470,50	194,36
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	8324,29	7352,48	971,81

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 7352,48 тыс. руб. без НДС, а снижение затрат по объекту составит 971,81 тыс. руб. без НДС.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение утвердить плату за присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» объекта капитального

строительства ЗАО «Инвестиционно – строительная компания»: «Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными административно – хозяйственными учреждениями локального назначения по ул. Октябрьская в зареченском районе г. Тулы. 1, 2 очереди строительства в размере 7352,48 тыс. руб. без НДС.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Воловский маслоэкстракционный завод» по проекту: «Газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная»

Денисова Е.В., Ерохина К.А., Маловинский Е.В.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Воловский маслоэкстракционный завод» по проекту: «Газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная».

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства ООО «Воловский маслоэкстракционный завод», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная к системе газораспределения в размере 14305,55 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» техническим условиям от 19.02.2015 г. № 22, максимальный часовой расход газа, используемый для работы вновь устанавливаемого оборудования, составляет – 1000 м³/час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора о подключении объекта капитального строительства № 4260/20 от 30.07.2015 г.

Подключение проектируемого газопровода планируется к существующему стальному подземному газопроводу высокого давления (Рпр.=1,2 МПа, Рф=0,4 Мпа) Ø114 мм., проложенный к с. Верхоупье Воловского района.

Источник газоснабжения – Воловская ГРС.

Проектом предусматривается:

-прокладка газопровода высокого давления Г4 (Рпр.=1,2 Мпа, Рф.=0,4 Мпа) надземно, из стальных труб по ГОСТ 10704-91 с антикоррозийным покрытием и подземно с изоляцией «весьма усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2005 г. протяженность 0,011 км. – надземно и 0,011 км. – подземно.;

-прокладка газопровода высокого давления Г4п (Рф.=0,4 Мпа) подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 (под дорогой не менее 3,2), протяженность – 4,271 км. - подземно и 0,0135 км. – надземно.;

-установка УГРШ-50В-2-Т-0 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления газа РДП-50В Ду 50 (2шт) и с системой телеметрии «СервисСофт»;

-переход газопроводом ГЗП ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110x10 через железнодорожный путь на 155 км ПК6+75 на перегоне Волово-Теплое Московской железной дороги (законсервированный) методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 315x28.5 (Lф=160,0 м. по прямой ПК0+74,5-ПК2+34,5) Lгнб=175,0 м.;

-переход газопроводом ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110x10 на км 10+115 автодороги III технической категории «Дон-Волово-Теплое» методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,5, Lф=33,0м (ПК4+15,0-ПК4+48,0), Lгнб=39,0 м.;

-переход газопроводом ГЗп ПЭ 100 SDR 11 110x10 через котлован методом ГНБ, L=78,0 м. (по прямой ПК 21+10,5-ПК21+88,5), Lгнб=90,0 м., (глубина заложения от дна котлована до верха трубы принята не менее 2,0 м.);

-К.Ш. Бивал КШГ 15.100.25 ф/ф, для надземной установки, полнопроходной Ру=25 Мпа до (2 шт.) и после (1 шт.) УГРШ-50В-2-Т-0

-К.Ш. Бивал КШГ 35.100.25 с/с Н штока=1,8 м., с выводом под ковер, с Т ключом (2 шт.) на подходах к железнодорожным путям для перекрытия подачи газа в аварийной ситуации (ПК 0+70,0; ПК 2+38,0) (в подземном исполнении);

- К.Ш. Бивал КШГ 35.100.25 с/с Н штока=1,8 м., с выводом под ковер, с Т ключом на границе земельного участка с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная

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: «Газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем – ООО «Воловский маслоэкстракционный завод»;

- 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	м ³ /час	1000
Общая протяженность газопровода среднего давления (Р пр.- 0,3МПа)	км	4,3065
Давление в газопроводе	МПа	Рпр.=1,2Мпа Рф.=0,4Мпа
Протяженность газопровода высокого давления с учетом диаметра газопровода (Г4):		
стальная труба Ø108x4,0 мм (подземно)	км	0,011
стальная труба Ø108x4,0 мм (надземно)	км	0,011

Давление в газопроводе	МПа	Р _{пр.} =0,4Мпа
Протяженность газопровода высокого давления с учетом диаметра газопровода (ГЗ и ГЗП):		
стальная труба Ø108x4,0 мм (подземно)	км	0,016
стальная труба Ø108x4,0 мм (надземно)	км	0,0135
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110x10	км	4,245
ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8	км	0,01
Сооружения на газопроводе		
-установка ГРПШ	шт.	1
-пересечение методом ГНБ	шт.	3
-пересечение Г4 и ГЗП с существующим кабелем связи:	шт.	3

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/З 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 лесостроительных работ, прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

На основании выше изложенного, стоимость мероприятий по технологическому присоединению определяется в соответствии с Приложением 8 к Методическим указаниям.

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:

Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование работ	Примечания.	Сумма без НДС, тыс. руб.	
			АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	3	4	5	6
1.	Проектные работы, в т. ч:	Сводная смета	1618,11	1443,44
1.1	Подземные газопроводы высокого давления Ду-110м., полиэтилен L=3,99 км.	Смета №1	837,72	852,68

1.2	Установка газорегуляторного пункта шкафного типа (ШРП) в ограждении, с устройством молниезащиты	Смета №1	25,37	25,82
1.3	Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового) или микротоннелирования под а/дорогой. Протяженность до 33 п. м.	Смета №1	52,82	53,76
1.4	Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового) или микротоннелирования под ж/д полотном. Протяженность до 162 п. м.	Смета №1	70,50	71,76
1.5	Разработка раздела «ИТМ ГОЧС»	Смета №1	45,43	46,24
1.6	Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ.	Смета №1	11,59	11,80
1.7	Раздел «Охрана окружающей среды»	Смета №1	104,34	106,21
1.8	Выбор площадки трассы газопровода.	Смета №1	52,17	53,10
1.9	Инженерно-геодезические изыскания.	Смета №2	418,16	222,07
2	Инженерно-геологические, гидрометеорологические, экологические изыскания	Сводный сметный расчет. Глава 12	452,43	452,43
4	Заключение о наличии памятников археологии	Сводный сметный расчет. Глава 1 п. 1	2,25	2,25
5	Составление совмещенного плана поверхности и горных работ	Сводный сметный расчет. Глава 12	27,61	27,61
6	Авторский надзор		17,70	14,94
7	Получение ТУ РЖД		96,07	96,07
8	Согласование проекта		135,59	135,68
9	Подготовка проекта планировки и межевания территории	Сводный сметный расчет. Глава 9.	-	72,45
	ВСЕГО		2349,76	2244,87

1. Заявленные предприятием расходы по разделу «Разработка проектной документации» скорректированы в сторону увеличения, и предлагаются к утверждению в размере 1443,44 тыс. руб. без НДС, в связи с тем, что изменен коэффициент на проектные работы $k=3,99$ на 1 кв. 2017 г. Письмо Минстроя России № 41695-ХМ/09 от 09.12.2016 (вместо $k=3,92$).

2. Расходы на инженерно-геодезические изыскания скорректированы в сторону снижения и предлагаются к учету в сумме 222,07 тыс. руб. без НДС, в т. ч.:

- экспертизой пересчитаны топографические работы из расчета 22 га (с учетом реальной длины газопровода из расчета полосы съёмки шириной 50м);

- согласования предлагаются к утверждению в размере 3,15 тыс. руб. без НДС (вместо 20,00 тыс. руб. без НДС), в связи с предоставленным договором №32-31/160617 и актом № 841611/71/002229;

3. Скорректированы расходы в сторону снижения по статье «Авторский надзор» и предлагаются к утверждению в размере 14,94 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства;

4. Расходы на согласование проекта предлагаются к утверждению в размере 135,68 тыс. руб. без НДС, в связи с предоставленным договором №П-16-198.

5. Добавлены расходы по статье подготовка проекта планировки и межевания территории на сумму 72,45 тыс. руб. согласно Методическим указаниям п. 9 (перенесены из расходов на выполнение технических условий в расходы по разработке проектной документации).

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» предлагаются к утверждению в размере 2244,87 тыс. руб. без НДС, а снижение затрат – 104,89 тыс. руб. без НДС.

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 2014 г. для объектов с дополнениями и изменениями 2 (письмо №40538-ЕС/05 от 14.12.2015г.) с расчетными индексами пересчета в текущий уровень цен базисной стоимости строительства на I квартал 2017 г.

Стоимость материалов, отсутствующих в сборнике сметных цен на материалы, изделия и конструкции, и оборудования, принята по прайс-листам в текущем уровне цен с пересчетом методом «обратного счета» в базисный уровень цен 2001 г. (на 01.01.2000 г.).

Сметная стоимость строительства определена в двух уровнях цен: базисном 2001 г. и в ценах на I квартал 2017 г.:

- накладные расходы в локальных сметных расчетах приняты по МДС 81-33.2004г.;

- сметная прибыль в локальных сметных расчетах определена от ФОТ по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001, с учетом положений письма Росстроя от 18.11.2004 №АП-5536/06 «О порядке применения нормативов сметной прибыли в строительстве»;

- стоимость временных зданий и сооружений определена по ГЭСН 81-05-01-2001.

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

Расходы 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	Геодезическая разбивка трассы	52,79	39,90	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Подготовительные работы	27,66	2,17	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.3	Рекультивация земель	20,79	20,79	Сводный сметный расчет. Глава 1.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	101,24	62,86	
2	Глава 2 «Основные объекты строительства»			
2.1	Газопровод высокого давления 1,2 МПа	1838,42	1774,90	Сводный сметный расчет. Глава 2
2.2	Газопровод высокого давления 0,4 МПа	3234,09	2510,44	Сводный сметный расчет. Глава 2
2.3	Переход газопровода	3126,2	2889,35	Сводный сметный расчет. Глава 2
	Итого по главе 2	8198,71	7174,69	
3	Глава 8 «Временные здания и сооружения»			
3.1	Временные здания и сооружения-1,5%	123,71	-	Сводный сметный расчет. Глава 8.
4	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			
4.1	Производство работ в зимнее время 2,3%	192,53	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.4	Аренда земельных участков	66,85	66,85	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.5	Субаренда части земельного участка сроком на 6 мес.	39,30	39,3	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.7	Подготовка проекта планировки и межевания территории	72,45	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.7	Регистрация прав собственности.	22,00	-	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области.
	Итого по главе 9 «Прочие работы и затраты»	393,13	106,15	
	Непредвиденные работы 2%	222,89	195,26	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	8938,44	7538,96	

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

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

- расходы по разделу «Геодезическая разбивка трассы» скорректированы в сторону снижения и принимаются в размере 39,90 тыс. руб. без НДС, в связи с тем, что в расчете, представленном предприятием, допущена техническая ошибка (взят $k=1,4$ вместо $k=1,1$) Сумма к утверждению 39,90 тыс. руб. без НДС;

- расходы по разделу «Подготовительные работы» скорректированы в сторону снижения и принимаются в размере 2,17 тыс. руб. без НДС, так как согласно постановлению Правительства РФ от 20.11.2000 г. № 878 п. 26 «При прохождении охранных зон газораспределительных сетей по лесам и древесно-кустарниковой растительности эксплуатационные организации газораспределительных сетей обязаны за свой счет: содержать охранные зоны (просеки) газораспределительных сетей в пожаробезопасном состоянии» и руководствуясь СП 42-101-2003 П.10.5 «расчистка трассы газопровода производится в границах строительной полосы, установленной проектом после получения заказчиком специального разрешения, - лесорубочного билета (ордера)».

Итого расходы по главе 1 «Подготовка территории строительства» составляют 62,86 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы в размере 101,24 тыс. руб. без НДС.

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

2.1 По разделу «Газопровод высокого давления 1,2 Мпа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- пересчитан объем земляных работ;
- произведена замена расценок на более соответствующие;
- произведена 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;
- пересчитана площадь окрашиваемой поверхности стальных изделий.

2.2 По разделу «Газопровод высокого давления 0,4 Мпа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- пересчитан объем земляных работ;
- исключены работы по уплотнению грунта;
- не принята замена ресурсов в расценках;
- произведена замена расценок на более соответствующие;
- 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.

2.3 По разделу «Переход газопровода» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;
- пересчитаны необходимые объемы, согласно спецификации и профилям газопровода;
- частично заменена стоимость по прайс-листам. Информация взята из открытых источников. Цена средняя по прайс-листам;

-пересчитан тоннаж перевозки строительных грузов по факту;
 -не принята замена ресурсов в расценках;
 -исключена масляная окраска металлических поверхностей, так как при прокладке методом ГНБ - это не требуется.

Итого расходы по главе 2 «Основные объекты строительства» составляют 7174,69 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы в размере 8198,71 тыс. руб. без НДС.

3. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы на сумму в размере 123,71 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 для строек, финансирование которых осуществляется 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:

- на производство работ в зимнее время в размере 192,53 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;

- на подготовку проекта планировки и межевания территории в размере 72,45 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий п.9 Методических указаний;

- на регистрацию прав собственности в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, так как не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий (п.9 Методических указаний);

5. На основании вновь составленных локальных смет скорректированы расходы на «Непредвиденные работы» и составляют 195,26 тыс. руб. без НДС;

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» предлагаются к утверждению в размере 7538,96 тыс. руб. без НДС, а снижение затрат – 1399,48 тыс. руб. без НДС.

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.	Проверка выполнения Заявителем технических условий	Локальная смета №2	объект	1	128,55	84,89
1.1	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ШРП, РДНК, РДГК и др.	п.4.1.19.	объект	1	2,71	1,76
1.2	Проверка исполнительно-технической документации на построенный	п.4.1.15.	объект	1	5,65	3,67

	подземный газопровод (100 м.)					
1.3	В пунктах 1.4.15 и п.1.4.16 на каждые последующие 100 м. газопровода применять коэф.0,5	п.4.1.15	объект	41	115,76	77,10
1.4	Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	п.3.1	объект	1	4,43	2,36
	ИТОГО				128,55	84,89

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 4 квартал 2016г, 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 84,89 тыс. руб. без НДС, а снижение затрат – 43,66 тыс. руб. без НДС.

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 в т.ч.:	Локальная смета № 1		1	27,26	8,58
1.1	Врезка приспособлением ВПГ под газом вновь построенного наружного газопровода высокого давления при диаметре присоединяемого газопровода 108 мм. с изоляцией присоединяемого газопровода.	Прейскурант на УГХ п.2.1.4.	шт.	1	27,26	8,58

2	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет		1	0,43	0,43
	ИТОГО				27,69	9,01

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 4 квартал 2016г, без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021) и составляют в разделе на выполнение работ по врезке и пуску газа по статье расходов «Врезка приспособлением ВПГ под газом вновь построенного наружного газопровода высокого давления при диаметре присоединяемого газопровода 108 мм. с изоляцией присоединяемого газопровода» сумму 8,58 тыс. руб. без НДС;

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения скорректированы в сторону снижения и предлагаются к утверждению в размере 9,01 тыс. руб. без НДС, а снижение затрат -18,68 тыс. руб. без НДС.

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 и приведен в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Экспертиза	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	2349,76	2244,87	104,89
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	8938,44	7538,96	1399,48
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	8938,44	7538,96	1399,48
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	128,55	84,89	43,66

4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	27,69	9,01	18,68
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	2861,11	2469,43	391,68
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	14305,55	12347,16	1958,39

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 12347,16 тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит 1958,39 тыс. руб. без НДС.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Воловский маслоэкстракционный завод» по проекту: «Газопровод до границ земельного участка с кадастровым номером 71:06:000000:1235 по адресу: Тульская область, Воловский район, п. Волово, 260 м. на запад от д.16 по ул. Западная» в размере 12347,16 тыс. руб. без НДС.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. Об утверждении удельного расхода топлива и норматива технологических потерь на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг.

Денисова Е.В., Козенко Е.В., Маловинский Е.В.

Слушали Козенко Е.В., которая предложила утвердить удельный расход топлива и норматив технологических для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 - 2020 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Федеральное казенное учреждение лечебное исправительное учреждение №3 (далее ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области, предприятие).

Основной вид деятельности деятельность, связанная с управлением и эксплуатацией тюрем, исправительных колоний и других мест лишения свободы, а также по оказанию реабилитационной помощи бывшим заключенным.

Юридический адрес: 300911, область Тульская, район Ленинский, г. Тула, п.Озерный.

Почтовый адрес: 300911, область Тульская, район Ленинский, г. Тула, п.Озерный.

ИНН/КПП 7107040584/710701001.

Основание владения имуществом: свидетельство о государственной регистрации права от 30.11.2015 №71-71/001-71/001170/2015-313/1.

Установленная мощность котельных: 2,48 Гкал/час.

Предложение предприятия по уровню удельного расхода топлива: 213,80 кг у.т./Гкал;

Предложение предприятия по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области:

потери теплоносителя 179,15 м. куб. в горячей воде;

потери тепловой энергии – 0,451 Гкал.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 14.02.2015 №129 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения двухкомпонентных тарифов на горячую воду»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения"

-Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения. МДК-4-05.2004.

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России установлено четыре водогрейных котла В-1. Установленная мощность котельной 2,48 Гкал/час. Котлы работают на природном газе. Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установк и	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая нагрузка	
В-1	4	2	1987-1997	2,48	1,47 (59,3%)	76,58

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления собственных объектов ЛИУ-3, а также на отопление общежития;

- в виде горячей воды на санитарно-бытовые нужды объектов ЛИУ-3.

Сетевая вода отпускается по графику 91-70⁰С. Вода на нужды горячего водоснабжения отпускается с температурой 60⁰С.

Для подпитки систем теплоснабжения используется водопроводная вода.

Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети 2-х и 4-х трубные протяженностью 1242 м в двухтрубном исчислении принадлежат предприятию. Прокладка сетей надземная и подземная.

В котельной установлен прибор учета природного газа. Отпуск тепла и расход воды и электроэнергии по котельной определяются расчетным путем.

Анализ представленных предприятием материалов произведен ГКУ ТО

«Экспертиза»

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

- По расчету предприятия – 450,86 Гкал;

- По расчету Экспертизы – **542,98 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	План 2017 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	2 762,79	0,903	365,39	3 128,18	11,68
ГВС	730,54	0,339	177,59	908,13	19,56
Всего	3 493,33	1,242	542,98	4 036,31	13,45

Предприятие	3 439,54	1,242	450,86	3 890,40	11,59
-------------	----------	-------	--------	----------	-------

Для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ФКУ ЛИУ-3 на 2017 г. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере 232,45 м3 в горячей воде;
- потери тепловой энергии в размере 0,543 тыс. Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия по расчету удельного расхода условного топлива на тепловую энергию приведены в таблице

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кг.т./Гкал	Расход условного топлива, т.т.	Расход натурального топлива, т.м ³
ОТ	3 128,18	36,90	3 165,08	186,55	590,44	523,18
ГВС	908,13	8,45	916,58	186,55	170,99	151,51
Всего	4 036,31	45,35 (1,11%)	4 081,66	<u>186,55*</u> 188,65	761,43	674,69
Предприятие	3 890,40	58,36	3948,76	186,23	735,36	651,34

Для утверждения удельного расхода условного топлива на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 на 2017 г. рекомендуется принять расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной ФКУ ЛИУ-3 на 2017 г. в размере **188,65 кг у.т./Гкал.**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение утвердить удельный расход топлива и норматив технологических для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг в соответствии с предложением экспертной группы.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг.

Денисова Е.В., Козенко Е.В., Маловинский Е.В.

Слушали Козенко Е.В., которая предложила установить тариф на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Федеральное казенное учреждение лечебное исправительное учреждение №3 (далее ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области, предприятие).

Основной вид деятельности деятельность, связанная с управлением и эксплуатацией тюрем, исправительных колоний и других мест лишения свободы, а также по оказанию реабилитационной помощи бывшим заключенным.

Юридический адрес: 300911, область Тульская, район Ленинский, г. Тула, п. Озерный.

Почтовый адрес: 300911, область Тульская, район Ленинский, г. Тула, п. Озерный.

ИНН/КПП 7107040584/710701001.

Основание владения имуществом: свидетельство о государственной регистрации права от 30.11.2015 №71-71/001-71/001170/2015-313/1.

Установленная мощность котельных: 2,48 Гкал/час.

Система налогообложения: общая, предприятие освобождено от уплаты НДС.

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2017 год: 2284,06 руб. без НДС за Гкал (2695,19 с НДС за Гкал).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 14.02.2015 №129 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения двухкомпонентных тарифов на горячую воду»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения"

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения. МДК-4-05.2004.
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России установлено четыре водогрейных котла В-1. Установленная мощность котельной 2,48 Гкал/час. Котлы работают на природном газе. Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установленная	фактическая нагрузка	
В-1	4	2	1987-1997	2,48	1,47 (59,3%)	76,58

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления собственных объектов ЛИУ-3, а также на отопление общежития;
- в виде горячей воды на санитарно-бытовые нужды объектов ЛИУ-3.

Сетевая вода отпускается по графику 91-70⁰С. Вода на нужды горячего водоснабжения отпускается с температурой 60⁰С.

Для подпитки систем теплоснабжения используется водопроводная вода.

Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети 2-х и 4-х трубные протяженностью 1242 м в двухтрубном исчислении принадлежат предприятию. Прокладка сетей надземная и подземная.

В котельной установлен прибор учета природного газа. Отпуск тепла и расход воды и электроэнергии по котельной определяются расчетным путем.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО

«Экспертиза» расчеты.

Теплопотребление

Расчет теплопотребления на отопление жилого здания (общежития) выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013г.

Расчет теплопотребления на отопление нежилых отдельностоящих зданий выполнен по удельным отопительным характеристикам и объемам зданий, с учетом инфильтрации наружного воздуха. Расчет выполнен для средней температуры наружного воздуха за отопительный период $t_{от}^{cp} = -3^{\circ}C$.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд ЛИУ-3 определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс} = 60$ °С в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

- По расчетам предприятия – 3 439,54 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **3 476,05 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал, 2017г.		
	ОТ	ГВС	Всего
Собственное потребление ЛИУ-3	2 673,50	729,91	3 403,41
Население	72,64	-	72,64
Всего	2 746,14	729,91	3 476,05
Предприятие	2 548,76	890,78	3 439,54

Теплопотребление по расчету Экспертизы выше, чем по расчету предприятия в связи с тем, что предприятием расход тепла на отопление рассчитан без учета коэффициента инфильтрации.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- Предприятием не учтены;
- По расчету Экспертизы – **17,28 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

- Полезный отпуск по расчету предприятия -3 439,54 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **3 493,33 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал			Потери в системах теплопотребления, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	
Экспертиза	2 746,14	729,91	3 476,05	16,65	0,63	17,28	2 762,79	730,54	3 493,33	1,276
Предприятие	2 548,76	890,78	3 439,54	-	-	-	2 548,76	890,78	3 439,54	

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице 4.

Таблица 4

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал; План 2017 г.		
	отопление	ГВС	Всего
Собственное потребление	2 689,70	730,55	3 420,25
Население	73,08	-	73,08
Всего	2 762,78	730,55	3 493,33

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

- По расчету предприятия – 450,86 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **542,98 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	План 2017 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	2 762,79	0,903	365,39	3 128,18	11,68
ГВС	730,54	0,339	177,59	908,13	19,56
Всего	3 493,33	1,242	542,98	4 036,31	13,45
Предприятие	3 439,54	1,242	450,86	3 890,40	11,59

Для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ФКУ ЛИУ-3 на 2017г. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере 232,45 м3 в горячей воде;
- потери тепловой энергии в размере 0,543 тыс. Гкал.

Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной ФКУ ЛИУ-3 на 2017 г. предлагается утвердить в размере 188,65 кг/Гкал.

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия – 3 890,40 Гкал;
- По расчету Экспертизы- **4 036,31Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия –58,36 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **45,35 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – 3 948,76 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **4 081,66 Гкал.**

Основной причиной корректировки затрат является пересчет расходов с учетом НДС. ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области освобождено от уплаты НДС.

Предприятием при представлении расчетных материалов на 2017 год была допущена некорректность в расчетных материалах и все затраты по данному тарифу были представлены без учета НДС.

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1. Ст. «Расходы на топливо» - доключить в затраты предприятия по статье в размере 942,54 тыс. руб.

По расчету предприятия количество газа составит 651,34 тыс.м³ при $Q_{н^p}=7900$ ккал/м³, соответствующей базовой цене на газ. Затраты - 3388,80 тыс.руб без НДС.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_{н^p}=7900$ ккал/м³, соответствующей базовой цене на газ.

Средневзвешенный КПД котлов принят по режимным картам, представленным предприятием.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кг.т./Гкал	Расход условного топлива, т.т.	Расход натурального топлива, т.м ³
ОТ	3 128,18	36,90	3 165,08	186,55	590,44	523,18
ГВС	908,13	8,45	916,58	186,55	170,99	151,51
Всего	4 036,31	45,35 (1,11%)	4 081,66	<u>186,55*</u> 188,65	761,43	674,69
Предприятие	3 890,40	58,36	3948,76	186,23	735,36	651,34

* в числителе удельный расход условного топлива на выработку;
в знаменателе удельный расход условного топлива на отпуск.

Расход топлива (т.м³) по годам приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Факт 2016г.	План 2017 г.	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		3 439,54	3 493,33
Расход топлива, т.м ³	762,52	651,34	674,69

ОГ	483,06	35,77	-	143,08	661,91		661,91
ГВС	42,85	4,00	78,75	41,54	167,14	11809,00	11976,14
Всего	525,91	39,77	78,75	184,62	829,05	11809,00	12638,05
Предприятие	665,96	141,09	65,70	137,20	1 009,95	14305,00	15314,95

Расход воды по годам (т.м³) приведен в таблице 10.

Таблица 10

План 2017 г.			
Предприятие	Экспертиза	в том числе	
		на произ-водство	на передачу
1,01	0,83	0,26	0,57

Стоки

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков м ³ , на 2017г.		
	продувка	хоз-быт	всего
Экспертиза	184,62	78,75	263,37
Предприятие	137,20	65,70	202,90

В связи с тем, что подпитка системы производится водопроводной водой, химводоподготовка в данной котельной отсутствует.

«Оплата труда», «отчисления». Экспертной группой принято решение исключить по ст. «оплата труда», «отчисления» соответственно 350,99 тыс. руб., и 106,00 тыс. руб. а также учесть в тарифе нормативную численность работающего персонала в количестве 9 человек, вместо предложенного предприятием 11 человек с учетом фактического количества котлов и их мощности.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы и приведен в таблице 12.

Таблица 12

План 2017 г.											
Предложение предприятия,					Предложения Экспертизы, ед						
опе-ра-тор	сле-сарь рем.	элек-тро-мон-тер	сл. кип	Всего ОПП	опе-ра-тор	сле-сарь рем.	эле-ктр о-мон	сл. кип	Всего ОПП	в т.ч.	
										произ-водство	пере-дача
8	2	0,5	0,5	11	6	2	0,5	0,5	9	8,5	0,5

По расчету экспертной группы расходы по зарплате составят соответственно 1 743,25 тыс. руб. и 526,46 тыс. руб. Средняя зарплата одного рабочего ремонтного персонала в тарифе на 2017 год - 16256,56 руб.

Согласно положения ст. 12 закона применяются следующие тарифы страхового взноса:

- 1) Пенсионный фонд РФ - 22%;
- 2) Фонд соцстрахования РФ - 2,9%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%.
- 4) Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов 0,20 % (уведомление о размере страховых взносов от 08.12.2016).

Таким образом, отчисления на социальные нужды подтверждены в размере 30,2%.

По статьям «расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», учтены затраты в соответствии с представленными предприятием расчетами, договорами и документами.

Таким образом, к утверждению вынесен тариф на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области по котельной, расположенной по адресу: область Тульская, г.Тула, Центральный район, пос. Скуратовский, пос. Озерный на 2017 год в размере 2306,42 руб. за 1 Гкал с НДС при полезном отпуске 3,49333 тыс. Гкал. НВВ составит 8057,09 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблице.

№ п/п	Статьи затрат	Предложения предприятия на 2017 год		Предложения комитета на 2017 год	
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. с НДС	на 1 Гкал в руб. с НДС
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 634,19	2 219,54	8 009,98	2 292,93
	расходы на сырье и материалы	112,24	32,63	138,67	39,70
	Расходы на топливо, в том числе:	3 388,80	985,25	4 331,34	1 239,89
	уголь				
	природный газ	3 388,80	985,25	4 331,34	1 239,89
	мазут				
	диз. топливо				
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	904,06	262,84	720,94	206,38
	<i>Покупка тепловой энергии, в т.ч.:</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>от котельных</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>от блок - станций</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	Покупная электрическая энергия	904,06	262,84	720,94	206,38

<i>расходы на холодную воду, стоки</i>	22,67	6,59	23,22	6,65
<i>расходы на реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>расходы на теплоноситель</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	127,08	36,95	127,08	36,38
<i>оплата труда</i>	2 094,24	608,87	1 743,25	499,02
основной производственный персонал	1 254,55	364,74	985,12	282,00
ремонтный персонал	558,96	162,51	585,24	167,53
цеховой персонал	237,15	68,95	146,06	41,81
административно-управленческий персонал	43,57	12,67	26,84	7,68
<i>отчисления на социальные нужды</i>	632,46	183,88	526,46	150,70
в т.ч. основной производственный персонал	378,87	110,15	297,51	85,16
ремонтный персонал	168,81	49,08	176,74	50,59
цеховой персонал	71,62	20,82	44,11	12,63
административно-управленческий персонал	13,16	3,83	8,10	2,32
<i>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</i>	245,73	71,44	298,87	85,55
<i>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	68,61	19,95	60,06	17,19
<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	0,00	0,00	0,00	0,00

	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>расходы на служебные командировки</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>расходы на обучение персонала</i>	28,25	8,21	29,58	8,47
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>	10,05	2,92	10,52	3,01
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00
	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00
	услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00
II.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00
	другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	177,53	51,61	37,69	10,79
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	177,53	51,61	37,69	10,79
	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
	предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Налог на прибыль	44,38	12,90	9,42	2,70
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00
VI.	Необходимая валовая выручка, всего	7 856,10	2 284,06	8 057,09	2 306,42
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	3,43954		3,49333	

VI.2	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал		2 284,06		2 306,42
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с НДС		2 695,19		2 306,42

При расчете на 2017-2020 годы применены индексы-дефляторы, утвержденные Минэкономразвития РФ на 2017 год, действующие с 01.07.2017 года.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету предприятия – 13,481 ед.;
- По расчету Экспертизы – **12,436 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	84,480		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	$0,903-0,339+$ $+1,5*0,339=1,073$	11,0	11,798
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,276	0,5	0,638
Всего				12,436

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию
ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области
на период 2017 - 2020 гг.
методом долгосрочной индексации, тыс. руб.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2017 год						2270,42	тыс. руб.
2.	Индекс эффективности операционных расходов:							
	2017год	2018 год	2019 год	2020 год				
		1%	1%	1%				
3.	Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2017-2020 гг:							
	2017год	2018 год	2019 год	2020 год				
	0,47%	0,45%	0,46%	0,48%				в %
	37,69	37,69	39,20	42,40				в тыс.руб.

4.	Уровень надежности теплоснабжения:			на источниках тепловой энергии		
		на тепловых сетях				
	2017 год	0,00	0,00			
	2018 год	0,00	0,00			
	2019 год	0,00	0,00			
	2020 год	0,00	0,00			

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)			
		год i0 2017 год	год i0+1 2018 год	год i0+2 2019 год	год i0+3 2020 год
1	2	3	4	5	6
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0
количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	12,436	12,436	12,436	12,436
установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.ру б.	2270,4 2	2337,6 2	2406,81	2478,05

Реестр неподконтрольных расходов

		год i0 + 2017год	год i0 +1 2018 год	год i0 + 2 2019год	год i0 + 3 2020
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой

				организаци и	организаци и
1	2	3	4	5	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата				
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10,52	10,94	11,38	11,84
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	10,52	10,94	11,38	11,84
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	526,46	547,52	569,42	592,20
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	127,08	127,08	127,08	127,08
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	664,06	685,54	707,88	731,11
2.	Налог на прибыль	9,42	9,80	10,19	10,60
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4.	Итого неподконтрольных расходов	673,49	695,34	718,07	741,71

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

№ п.п.	Наименование ресурса	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 +3 2020 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	4331,34	4478,61	4617,45	4760,59
2.	Расходы на электрическую энергию	720,94	754,10	787,28	821,92
3.	Расходы на тепловую энергию				
4.	Расходы на холодную воду	23,22	24,14	25,11	26,11
5.	Расходы на теплоноситель				
6.	ИТОГО	5075,50	5256,86	5429,84	5608,62

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Наименование расхода	год i0 + 2017год	год i0 +1 2018 год	год i0 + 2 2019год	год i0 + 3 2020 год
	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	
Операционные (подконтрольные) расходы	2270,42	2337,62	2406,81	2478,05
Неподконтрольные расходы	673,49	695,34	718,07	741,71
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5075,50	5256,86	5429,84	5608,62
Прибыль	37,69	37,69	39,20	42,40
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования				

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ				
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы				
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
ИТОГО необходимая валовая выручка	8057,09	8327,51	8593,92	8870,79

Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,49333	3,49333	3,49333	3,49333
тариф, руб/Гкал с НДС	2306,42	2383,83	2460,10	2539,35
рост к пред. тарифу в %		103,36	103,20	103,22

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение утвердить тариф на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2017 -2020 гг в соответствии с предложением экспертной группы.

Результаты голосования:
«принять» - 3 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

**Заместитель председателя Комитета
Тульской области по тарифам**



Денисова Е.В.