

ПРОТОКОЛ № 37
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

12 ноября 2019 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали: Денисова Е.В.-зам. председателя комитета
Маловинский Е.В.- начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В.- начальник отдела комитета
Кречетова Е.В.- начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа
товарных рынков Управления федеральной
антимонопольной службы по Тульской
области

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Сидоров В.Н. – зам. директора ГКУ ТО «Экспертиза»;
Волкова А.А. - главный советник государственно-правового комитета;
Машанова Н.О. - начальник отдела по жизнеобеспечению управления по
городскому хозяйству администрации г. Тулы;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Крутоверцев С.И. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Западного филиала ООО «ККС» на 2020-2025 годы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы» - докладчик Сидоров В.Н.

2. Об установлении на 2019 год платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» объекта МАУ «Спортивные объекты» (подогрев футбольного поля стадиона «Арсенал»), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Крутоверцев С.И.).

**1. Об утверждении инвестиционной программы в сфере
теплоснабжения Западного филиала ООО «ККС» на 2020-2025
годы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения
МО Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы»**

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.,
Маловинский Е.В., Сидоров В.Н.**

Слушали Сидорова В.Н., который доложил об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Западного филиала ООО «ККС» на 2020-2025 годы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы».

В комитет Тульской области по тарифам обратился Западный филиал ООО «ККС» по вопросу утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы».

Данная инвестиционная программа разработана **в соответствии с утвержденными** Администрацией МО Плавский район: **актуализированной схемой** теплоснабжения муниципального образования Молочно-Дворское Плавского района до 2028 года (Постановление от 15.04.2019 № 435), **схемой** теплоснабжения города Плавск до 2037 года (Постановление от 20.08.2019 №1134), **а также схемой** теплоснабжения муниципального образования Камынинское Плавского района до 2028 года (Постановление от 20.08.2019 № 1135).

Анализ представленных предприятием материалов показал, что предприятие представило Инвестиционную программу в целом в соответствии с требованием Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об энергетике)».

Источниками финансирования данной инвестиционной программы являются собственные средства (амортизационные отчисления и прибыль). Общие затраты на реализацию Программы составляют – 106 582,72 тыс. руб. с НДС.

С учетом реализации инвестиционной программы планируется следующая динамика тарифов на тепловую энергию для конечных потребителей: рост в 2020 году на 4 %, рост в 2021 году на 4 %, рост в 2022 году на 4 %, рост в 2023 году на 3,4 %, рост в 2024 году на 3,3 %, рост в 2025 году на 3,1 %.

Согласно п. 30 Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» основанием для отказа в утверждении органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программы и направления ее на доработку является недоступность тарифов регулируемой организации для потребителей (за исключением случаев, когда отказ по причине недоступности тарифов приведет к невозможности исполнения концессионером обязательств по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в соответствии с концессионным соглашением).

У комитета Тульской области по тарифам по указанной инвестиционной программе в части тарифных последствий замечаний нет.

Основными целями настоящей Программы являются:

1. исполнение требований Федерального закона «О теплоснабжении»;
2. повышение качества теплоснабжения потребителей;
3. повышение эффективности функционирования систем теплоснабжения;
4. снижение производственных расходов, в т.ч. природный газ и электроэнергия;
5. исполнение «Схем теплоснабжения МО Камынинское и г. Плавск» (актуализация 2019г.)

Задачами настоящей Программы являются:

1. техническое перевооружение котельной №1 с установкой дополнительного котла 2,32 МВт и ликвидация дефицита мощности на котельной;
2. строительство модульной котельной 1,3 МВт взамен существующей котельной №10;
3. строительство модульной котельной 12 МВт взамен существующей котельной №5.

Мероприятия, предусмотренные Программой Западного филиала ООО «ККС», соответствуют мероприятиям, обозначенным в действующих Схемах теплоснабжения.

Пояснительная записка содержит необходимый объем информации, относящейся к разработке Программы.

Стоимость работ на реконструкцию и строительство модульных котельных определена на основании НЦС.

Стоимость работ определена в ценах 2017г. с последующим индексированием по годам реализации; в формах ИП ТС затраты по годам реализации Программы приведены без учета НДС.

Общие затраты на реализацию Программы, рассчитанные в ценах, приведенных к году реализации, составляют 88819 тыс. руб. (без учета НДС).

Источник финансирования мероприятий – прибыль и амортизационные отчисления, с привлечением кредитных средств.

Распределение затрат на капитальные вложения по годам реализации Программы (тыс. руб.)

Всего затрат	Год реализации мероприятий					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
88819	19202	55742	0	13875	0	0

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы», разработанная Западным филиалом ООО «ККС», **согласована администрацией МО г. Плавск.**

Выводы

Инвестиционная программа «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы», разработанная Западным филиалом ООО «ККС», рекомендуется к утверждению в установленном законодательством порядке.

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

согласиться с инвестиционной программой в сфере теплоснабжения Западного филиала ООО «ККС» на 2020-2025 годы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы».

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении на 2019 год платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» объекта МАУ «Спортивные объекты» (подогрев футбольного поля стадиона «Арсенал»), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.,
Кречетова Е.В., Машанова Н.О., Крутоверцев С.И.**

Слушали Крутоверцева С.И., который доложил об установлении на 2019 год платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» объекта МАУ «Спортивные объекты» (подогрев футбольного поля стадиона «Арсенал»), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении платы за подключение объекта МАУ «Спортивные объекты» (подогрев футбольного поля стадиона «Арсенал»), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, на 2019 год в размере 14027,28 тыс. руб./Гкал/ч (без учета НДС), при суммарной тепловой нагрузке подключаемого объекта, равной 1,376 Гкал/ч (с учетом дополнительных материалов, направленных в комитет Тульской области по тарифам с сопроводительным письмом от 01.11.2019 за исх. №2062).

Сведения о теплоснабжающей организации

Наименование теплоснабжающей организации: АО «Тулатеплосеть».

Адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, д. 28.

Телефон/Факс - (4872) 42-59-53/42-59-44.

Генеральный директор – Клейменов Н.А.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

1. Копия заявления на подключение объекта «Теплоснабжение футбольного поля стадиона «Арсенал», расположенного по адресу г. Тула,

проезд Тимирязева, д.1» заявителя МАУ «Спортивные объекты» к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

2. Копия заявки на предоставление условий подключения и заключение договора о подключении к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

3. Проект договора на подключение к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

4. Копия технических условий №2067 от 14.06.2019 г. на подключение объекта заявителя «Теплоснабжение футбольного поля стадиона «Арсенал», расположенного по адресу г. Тула, пр-д Тимирязева, д.1».

5. Пояснительная записка к расчету платы за подключение объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

6. Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения.

7. Мероприятия АО «Тулатеплосеть» по подключению объекта к системе теплоснабжения.

8. Графическая часть проекта №169-2019 «Теплоснабжение футбольного поля стадиона «Арсенал» от котельной «Арсенал», г. Тула, пр-д Тимирязева, 1» разделов АС, ТС; графическая часть проекта №175-2019 «РТС-6, котельная «Арсенал» Тула, пр-д Тимирязева, 1» раздел АС; графическая часть проекта №166-2019 «Реконструкция котельной «Арсенал» Тула, пр. Тимирязева, 1 с установкой теплообменников и насосов для отопления футбольного поля» разделы ТМ, АТМ, ЭМ.

9. Обоснование установки на котельной, расположенной по адресу г. Тула, пр-д Тимирязева, д.1, теплообменников и насосов для системы теплоснабжения футбольного поля стадиона «Арсенал», выполненное АО «Тулатеплосеть».

10. Локально-сметные расчеты №№1,2,3,4 на выполнение работ по подключению объекта заявителя МАУ «Спортивные объекты» к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

Материалы представлены за подписью представителей АО «Тулатеплосеть», несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета платы за подключение.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы платы за подключения к системам теплоснабжения экспертной группой выполнены:

- проверка комплектности документов и соответствия их законодательным и нормативным актам;
- проверка заявленного предприятием объема работ договорам на подключение к системам теплоснабжения;
- проверка правильности определения трудозатрат;
- проверка правильности расчетов расходов, связанных с подключением объектов заявителей.

В ходе выполнения работ, экспертами использованы:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства РФ»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

АО «Тулатеплосеть» производит тепловую энергию в котельных, а также осуществляет передачу по тепловым сетям тепловой энергии, выработанной в собственных котельных и закупленной у сторонних теплоснабжающих организаций.

Характеристика подключаемых объектов

Таблица 1

№ и дата заявки	Заявитель	Подключаемый объект	Место расположения объекта	Источник теплоснабжения	Максимальная подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Техн. условия
1	2	3	4	5	6	7
АО «ТТС»: №1919 от 23.08.2019; №1979 от 22.10.2019	МАУ «Спортивные объекты»	Футбольное поле стадиона «Арсенал» (подогрев)	г. Тула, пр. Ленина, 87	Котельная, расположенная по адресу г. Тула, пр-д Тимирязева, д. 1 АО «Тулатеплосеть»	1,376	№2067 от 14.06.2019

Характеристика системы теплоснабжения

Тепловая энергия от АО «Тулатеплосеть» к объекту «Теплоснабжение футбольного поля стадиона «Арсенал», расположенного по адресу г. Тула, пр-д Тимирязева, д.1» отпускается в виде горячей (теплофикационной) воды на нужды отопления.

Источником теплоснабжения является котельная «Тимирязева, 1».

Температурный график:

- на отопление 95-70⁰С;

Система теплоснабжения – закрытая.

В связи с увеличением требуемого расхода теплоносителя объекта «Теплоснабжение футбольного поля стадиона «Арсенал», расположенного по адресу г. Тула, пр-д Тимирязева, д.1, производится установка в котельной «пр. Тимирязева, 1» 2-х теплообменников марки «Теплотекс-150-А-16-2» мощностью 3,6 Гкал/час каждый (1 - рабочий, 1 – резервный) и 2-х насосов котлового контура (котел-ИТП футбольного поля) «Grundfos TP80-520/2A-F-A-BAQE» (1 - рабочий, 1 – резервный), а также выполняется прокладка тепловых сетей от котельной «пр. Тимирязева, 1» до ИТП футбольного поля стадиона «Арсенал» (согласно техническим условиям №2067 от 14.06.2019 г.).

Необходимость установки оборудования обоснована расчетом расхода теплоносителя в системе отопления котельной пр-д Тимирязева, д. 1 и гидравлическим расчетом проектируемой тепловой сети, выполненным АО «Тулатеплосеть», и принимается экспертной группой.

Перечень работ, предусмотренных в расчете платы за подключение к системе теплоснабжения

В расчет расходов, связанных с подключением объекта заявителя, входят следующие работы:

- а) разработка технических условий;
- б) выполнение работ по проверке выполнения технических условий;
- в) разработка проектной и сметной документации;
- г) создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя;
- д) реконструкция котельной «пр. Тимирязева, 1».
- е) выполнение работ по допуску в эксплуатацию узла учета потребителя;

Состав и метод определения расходов на подключение объектов к системе теплоснабжения

В связи с отсутствием технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» плата за подключение объекта МАУ «Спортивные объекты» (подогрев футбольного поля стадиона «Арсенал»), должна быть установлена в индивидуальном порядке согласно пункту 109 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «Основы ценообразование в сфере теплоснабжения», в редакции от 05.07.2018 г. (необходима установка 2-х теплообменников и замена сетевых насосов).

В соответствии с п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на подключение объекта заявителя, состоят из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁);

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.1});
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.2});
- налога на прибыль (Н).

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения

Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и определяются по формуле:

$$П_1 = \frac{\text{Расх.}_1^{\text{подключ.}}}{r_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

Расх.₁^{подключ.} - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, тыс. руб.;

r_{подключ.} - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на разработку проектно-сметной документации, всего:	тыс. руб.	-*	1 814,60
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	тыс. руб.	1,376	1,376
3.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П ₁) на 1 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	-	1 318,75

* Расходы на подготовку проектно-сметной документации АО «Тулатеплосеть» включены в расходы на создание тепловых сетей и тепловых пунктов.

Смета на выполнение проектно-сметной документации согласована заявителем МАУ «Спортивные объекты» 21.10.2019 года.

Экспертной группой затраты в размере 1814,60 тыс. руб. приняты с учетом выполнения инженерно-геодезических работ в соответствии с договором №18405 от 07.06.2019.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объекта заявителя

Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя ($P_{2.1}$), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется по формуле:

$$P_{2.1} = \frac{\text{Расх.}_{2.1}^{\text{подключ.}}}{r_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, приведены в таблице 3.

Таблица 3

№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на прокладку тепловых сетей от котельной «пр. Тимирязева, 1» до ИТП футбольного поля стадиона «Арсенал», всего:	тыс. руб.	10 421,06	9 834,57*
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	тыс. руб.	1,376	1,376
3.	Расходы на создание тепловых сетей ($P_{2.1}$) на 1 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	7 573,44	7 147,22

* Расходы на создание тепловых сетей взяты из локально-сметного расчета №2 «Теплоснабжение футбольного поля стадиона «Арсенал» от котельной «Арсенал» по прокладке теплотрассы **от существующих тепловых сетей котельной до футбольного поля стадиона «Арсенал»** без учета НДС и затрат на выполнение проектно-сметной документации на прокладку тепловых сетей.

Сметы согласованы ГАУ ТО «Управление государственной экспертизы в строительстве по Тульской области» и утверждены заявителем МАУ «Спортивные объекты» 21.10.2019 года.

Расходы на создание тепловых сетей не превышают затрат, определенных по НЦС 81-02-13-2017 (п.111, Постановления правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.2}), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяются по формуле:

$$P_{2.2} = \frac{\text{Расх.}_{2.2}^{\text{подключ.}}}{r_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

$\text{Расх.}_{2.2}^{\text{подключ.}}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, тыс. руб.;

$r_{\text{подключ.}}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Работа по реконструкции теплового пункта включает в себя:

- установку двух пароводяных пластинчатых теплообменников марки «Теплотекс-150-А-16-2» мощностью 3,6 Гкал/ч каждый (1 - рабочий, 1 - резервный);

- замена сетевых насосов отопления на 2 насоса марки «Grundfos TP80-520/2А- F-A-BAQE» (1 - рабочий, 1 - резервный).

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов (П_{2.2}), исходя из представленного локально-сметного расчета, приведены в таблице 4.

Таблица 4

№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на реконструкцию котельной «пр. Тимирязева, 1», всего:	тыс. руб.	5 020,17	3 792,05*
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	тыс. руб.	1,376	1,376
3.	Расходы на реконструкцию котельной (П _{2.2}) на 1 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	3 648,38	2 755,85

* Расходы на реконструкцию котельной приняты в соответствии с локально-сметным расчетом №3 «Реконструкция котельной «Арсенал» пр. Тимирязева» с установкой теплообменников и насосов для подогрева футбольного поля» без учета НДС и затрат на выполнение проектно-сметной документации на реконструкцию котельной (учтены в статье «Расходы на разработку проектно-сметной документации» и указаны в таблице 2).

Локально-сметные расчеты согласованы ГАУ ТО «Управление государственной экспертизы в строительстве по Тульской области» и утверждены заявителем МАУ «Спортивные объекты» 21.10.2019 года.

Расходы на реконструкцию котельной не превышают затрат, определенных по НЦС 81-02-19-2017 (п.111, Постановления правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

При расчете расходов на реконструкцию котельной (П_{2.2}) не учтена стоимость двух теплообменников марки «Теплотекс-150-А-16-2» и двух насосов марки «Grundfos TP80-520/2A-F-A-BAQE», учтенных в локально-сметном расчете №3, так как данное оборудование будет приобретено за счет средств администрации города Тулы.

Расчет налога на прибыль

Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$N = \frac{Расх.^H}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

Расх.^H - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

P^{подключ.} - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Изначально налог на прибыль (Н) в расчетах филиала АО «Тулатеплосеть» отсутствовал. В соответствии с письменным обращением от 01.11.2019 за исх. №2062, АО «Тулатеплосеть» дополнительными материалами к делу был предоставлен соответствующий расчет, с корректировкой размера уровня предлагаемой платы за подключение объекта

заявителя, что также было учтено экспертной группой и отражено в итоговой таблице 5.

В ходе рассмотрения предоставленных материалов, экспертной группой было установлено, что АО «Тулатеплосеть» не были предоставлены информация и подтверждающие документы о фактических расходах на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным отдельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

На основании изложенного, экспертная группа предлагает исключить предложенные организацией затраты по статье "Расходы на уплату налога на прибыль" на сумму 3860,31 тыс. руб. в полном объеме.

Расчет платы за подключение объекта к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение объекта, тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется из выражения:

$$П^1 = П_1 + П_{2.1} + П_{2.2} + Н, \text{ тыс. руб./Гкал/ч}$$

Результаты расчетов представлены в таблице 5.

Расчет платы за подключение

Таблица 5

№ п/п	Показатели	ЭСО		Экспертиза	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	-	-	1 814,60	1 318,75
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.1})	10 421,06	7 573,44	9 834,57	7 147,22
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.2})	5 020,17	3 648,38	3 792,05	2 755,85
	Всего по п.п. 1-3	15 441,22	11 221,82	15 441,22	11 221,82
4.	Налог на прибыль (Н)	3860,31	2805,46	0,00	0,00
5.	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	19301,53	14027,28	15 441,22	11 221,82
6.	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (П¹), всего:		14027,28		11 221,82

На расчетный период регулирования (2019 год) плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если

подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час, и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, составит **11221,82 тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)**, что ниже уровня платы, предлагаемого организацией на 2805,46 тыс. руб./Гкал/час и на 20% соответственно.

Согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760 п. 165, размер платы за подключение объектов заявителей рассчитывается путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

Размер платы за подключение объекта МАУ «Спортивные объекты» (подогрев футбольного поля стадиона «Арсенал») к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» составит:

$$П = П^1 * Р^{\text{подключ.}} = 1,376 * 11221,82 = 15441,22 \text{ тыс. руб.}$$

Также, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э, все расчетные данные по размеру платы за подключение объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» отражены в следующей таблице.

Приложение 7.4

Расчет платы за подключение объектов заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения

		тыс. руб./Гкал/ч
№ п/п	Наименование	Значение на 2019 год
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе:	11 221,82
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1 318,75
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	7 147,22
2.1	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1	50 - 250 мм	0,00
2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	0,00
2.2.1	канальная прокладка	0,00

2.2.1.1	50 - 250 мм	7 147,22
2.2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2.2	бесканальная прокладка	0,00
2.2.2.1	50 - 250 мм	0,00
2.2.2.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.2.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.2.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.2.5	701 мм и выше	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	2 755,85
4	Налог на прибыль	0,00

АО «Тулатеплосеть» выразило письменное согласие с размером платы за подключение.

Машанова Н.О. - начальник отдела по жизнеобеспечению управления по городскому хозяйству администрации МО г. Тулы выразила согласие с размером платы за подключение.

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

установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» объекта МАУ «Спортивные объекты» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин