

**ПРОТОКОЛ № 39**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам, прошедшего**  
**в формате видеоконференцсвязи**

24 октября 2023 года

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

**Заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам**  
**ДЕНИСОВА Е.В.**

**Присутствовали:**

**члены правления комитета:**

Денисова Елена  
Владимировна

заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам, заместитель председателя правления;

Войтицкая Татьяна  
Владимировна

- начальник отдела регулирования коммунального комплекса и потребительского рынка комитета Тульской области по тарифам;

Маловинский  
Евгений  
Владимирович  
Кречетова Елена  
Викторовна

- начальник отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса комитета Тульской области по тарифам;

Фаткина Мария  
Геннадьевна

- начальник отдела государственного контроля комитета Тульской области по тарифам;  
- начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области;

**от комитета Тульской области по тарифам**

Тарасова Вера  
Сергеевна

главный специалист-эксперт отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса;

**приглашенные на заседание специалисты ГКУ ТО «Экспертиза»:**

Шишляков Павел  
Олегович  
Плешаков Денис  
Николаевич

- директор;  
- главный эксперт;

**Повестка дня**  
**заседания Правления комитета Тульской области по тарифам**

1. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы «Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65) на 2024-2028 годы» - докладчик Тарасова В.С.;
2. О выборе метода регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «СВ» на 2024 год - докладчик Войтицкая Т.В.

**1. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы «Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65) на 2024-2028 годы»**

---

**Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В., Фаткина М.Г., Шишляков П.О., Плешаков Д.Н., Тарасова В.С.**

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы «Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65) на 2024-2028 годы» (приложение).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы «Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65) на 2024-2028 годы».

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. О выборе метода регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «СВ» на 2024 год**

---

**Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В., Фаткина М.Г., Шишляков П.О., Плешаков Д.Н.**

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемой организации.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось НМУП «СВ» с заявлением об утверждении тарифов на транспортировку сточных вод на 2024 год.

У НМУП «Сокольнический водоканал» в хозяйственном ведении находятся канализационные сети общей протяженностью 8 км.

Учитывая, что протяженность сетей составляет менее 10 км, предприятие выбрало метод расчета тарифов – метод сравнения аналогов, что соответствует постановлению Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении для НМУП «Сокольнический водоканал» тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов на 2024 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать метод регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «СВ» на 2024 год - метод сравнения аналогов, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Заместитель председателя комитета  
Тульской области по тарифам**



**Е.В. Денисова**

Приложение  
к протоколу комитета Тульской  
области по тарифам

от 24 октября 2023 года № 39

**МАТЕРИАЛЫ**

**по вопросу № 1: Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы «Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65) на 2024-2028 годы»**

**1. Сведения об экспертной организации  
Основание для проведения экспертизы**

Экспертиза инвестиционной программы ООО «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65 г. Тула (далее – Программа) выполнена Государственным казенным учреждением Тульской области «Экспертиза», почтовый адрес: 300045, г. Тула, ул. Оборонная, д. 114а.

Руководитель экспертизы Плешаков Д.Н., тел. (4872) 30-72-16 доб. 73-13, адрес электронной почты: [denis.pleshakov@tularegion.ru](mailto:denis.pleshakov@tularegion.ru).

Государственное казенное учреждение Тульской области «Экспертиза» создано правительством Тульской области постановлением от 16.12.2014 № 646 для проведения экспертизы в сфере государственного регулирования ценообразования на территории Тульской области.

Экспертиза инвестиционной программы выполнена на основании письма Комитета Тульской области по тарифам от 29.09.2023 № 40-01-10/1768.

**1. Сведения об энергоснабжающей организации, краткая характеристика**

Наименование энергоснабжающей организации: ООО «ТОЗ-Энерго» (ЭСО).

Адрес: 300002, г. Тула, ул. Советская, д. 1А, помещение 419.

Телефон 8(4872) 74-02-80;

E-mail: [info@toz-energo.ru](mailto:info@toz-energo.ru).

Производственная деятельность ЭСО:

поставка (продажа) тепловой энергии;

эксплуатация тепловых сетей и инженерных сооружений на них;

оказание коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и прочим потребителям г. Тулы;

другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

## **2. Перечень материалов, представленных на экспертизу**

На экспертизу представлены:

1. Инвестиционная программа ЭСО в составе:

Форма N1-ИП ТС «Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.»;

Форма N2-ИП ТС «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.»;

Форма N3-ИП ТС «Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.»;

Форма N4-ИП ТС «Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения на 2024-2028 гг.»;

Форма N5-ИП ТС «Финансовый план инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.»;

2. Пояснительная записка к инвестиционной программе ООО «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65 г. Тула;

3. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТОЗ-Энерго» на 2024-2028 гг.;

4. Пояснительная записка к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТОЗ-Энерго» на 2024-2028 гг.;

6. Сметы и коммерческие предложения;

7. Оценка эффективности мероприятий инвестиционной программы.

## **3. Состав работ**

В ходе проведения экспертизы материалов, предоставленных ЭСО, ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:

анализ представленных материалов Программы на соответствие требованиям нормативных документов;

анализ соответствия одноименных затрат на реализацию мероприятий Программы, отраженных в разных формах Программы, пояснительной записке, сметах.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

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

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

Постановлением 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»);

Приказом Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения»;

Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

#### **4. Характеристика существующей системы теплоснабжения ЭСО**

ООО «ТОЗ-Энерго» на основании договора купли-продажи № 041/420-19 с АО «Тульский патронный завод» (АО «ТПЗ», завод) эксплуатирует 2 котельные: №1 – паровая, №2 - водогрейная, расположенные на территории завода.

**Котельная №1** – производственно-отопительная, вырабатывает пар на технологические нужды АО «ТПЗ», сетевую воду по температурному графику 95-70°C для отопления жилых домов п. Кировский (г. Тула) и горячую воду с температурой 65°C для санитарно-бытовых нужд завода. В котельной установлены два паровых котла ДКВР-10/13 и два паровых котла ДКВР-20/13. В работе находятся один котел ДКВР-10/13 и один котел ДКВР 20/13. Топливом для котлов служит природный газ, в качестве резервного топлива предусмотрено применение топочного мазута. Емкости для хранения мазута

надземные, металлические, объемом 2х1000 м<sup>3</sup>. Мазут хранится в подогретом до 80°С состоянии.

Установленная мощность котельной 60 т/час пара (51,60 Гкал/час), фактическая производительность котельной 9,52 Гкал/час (28,87%).

Пар на технологические нужды отпускается давлением 5 ати, пар на приготовление сетевой воды для отопления и горячей воды на санитарно-бытовые нужды – 2,5 ати. Приготовление сетевой воды осуществляется в пароводяных подогревателях. Приготовление горячей воды на нужды отопления и ГВС производится в пароводяных теплообменниках. Конденсат от потребителей пара (технология) в котельную не возвращается. Конденсат от подогревателей сетевого теплоносителя в 100% объеме возвращается в деаэрактор котельной и далее поступает в котлы.

Котельная использует техническую воду для питания паровых котлов, подпитки контура системы отопления, охлаждения подшипников насосов и собственных нужд ХВО; водопроводную питьевую воду для нужд горячего водоснабжения потребителей и хозяйственно-бытовых нужд. Схема ХВО котельной следующая: осветление на механических фильтрах (2 шт.) и 2-х ступенчатое Na-катионирование (2 фильтра - 1 ступень и 1 фильтр - 2 ступень). Диаметр Na - катионитных фильтров – 1500 мм, диаметр механических фильтров – 3000 мм. Катионитом служит ионообменная смола КУ-2-8, наполнителем механических фильтров является щебень. Для регенерации Na - катионитных фильтров используется готовый 26% соляной рассол. Химочищенная и деаэрированная вода используется для питания паровых котлов, подпитка сетевого контура системы отопления осуществляется химочищенной водой.

Система теплоснабжения закрытая. Сети теплоснабжения по территории завода проложены надземно (на эстакадах), за территорией завода – в непроходных каналах и частично надземно на низких опорах.

Тепловые сети по территории завода принадлежат и обслуживаются АО «ТПЗ». Тепловые сети отопления для подачи тепловой энергии потребителям Кировского поселка г. Тулы протяженностью 4915,93 м в двухтрубном исполнении принадлежат и эксплуатируются ЭСО.

Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии, отпуска тепловой энергии на нужды ГВС на АО «ТПЗ», прочим потребителям, расположенным на территории АО «ТПЗ», а также на собственные нужды котельной (в части ГВС) осуществляется по приборам учета. Узел учета отпущенной тепловой энергии на нужды отопления не осуществляется.

**Котельная №2** - отопительная, служит для выработки сетевой воды для нужд отопления зданий АО «ТПЗ» и прочих потребителей, расположенных на территории завода, а также для нужд отопления жилых домов, бюджетных и прочих потребителей и приготовления в ЦТП горячей воды на санитарно-бытовые нужды потребителей II и X Пролетарских, ограниченных улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата и IV и

V Северо-восточных микрорайонов г. Тулы. Тепловая энергия отпускается в магистральные тепловые сети АО «Тулатеплосеть» (АО «ТТС») и далее на ЦТП II и X ПМР по температурному графику 130 - 70°C с изломом при температуре 70°C. Тепловая энергия на нужды отопления зданий АО «ТПЗ» отпускается по температурному графику 95 - 70°C.

В котельной установлено три водогрейных котла КВГМ-50-150. В зимний период в работе находятся два котла, в летний период – один котел (на ГВС). Установленная мощность котельной 150 Гкал/час, фактическая производительность котельной 66,63 Гкал/час (44,42%). Топливом для котлов служит природный газ.

Котельная использует техническую воду для подпитки котлового контура, контура системы отопления, охлаждения подшипников и собственных нужд ХВО котельной; водопроводную воду - для хозяйственно-бытовых нужд котельной, нужд горячего водоснабжения потребителей и для подпитки сетей ГВС АО «ТТС». В 2021 году в котельной №2 была выполнена модернизация установки ХВП котельной. «Н» - катионитные фильтры в количестве 4 шт. и Na-катионитный фильтр в октябре 2021 года были выведены из эксплуатации. В работе используется станция химической очистки воды непрерывного действия, которая состоит из 3-х фильтров, работающих параллельно. В качестве катионита используется сильнокислотная смола гелевого типа «Canature Na FG». Для регенерации фильтров используется готовый 26% соляной рассол. Химочищенная вода используется для подпитки котлового контура и сетевого контура системы отопления.

Схема теплоснабжения – закрытая. Тепловые сети на территории АО «ТПЗ» протяженностью 173,20 м в двухтрубном исполнении проложены надземно, за территорией завода - в непроходных каналах. Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТТС» в части тепловых сетей между служит забор АО «ТПЗ». Границей раздела тепловых сетей между ЭСО и АО «ТПЗ» служит стена котельной №2. Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной производится по приборам учета. Учет отпускаемой тепловой энергии осуществляется на границе раздела тепловых сетей с АО «ТТС». Магистральные тепловые сети после узла учета обслуживает АО «ТТС». Магистральные тепловые сети от котельной до забора АО «ТПЗ» эксплуатирует ЭСО.

## **5. Анализ представленных предприятием материалов**

Анализ материалов показал, что ЭСО представила материалы инвестиционной программы, соответствующие требованиям 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)» и Приказа Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению».

### **6.1 Краткая характеристика инвестиционной программы**

Инвестиционная программа разрабатывается с целью устранения проблем в системе теплоснабжения и улучшения качества предоставления ООО «ТОЗ-Энерго» услуги теплоснабжения потребителям.

### **6.2 Цели и задачи инвестиционной программы**

Цели инвестиционной программы:

1. Обеспечение функционирования и развития системы теплоснабжения города Тулы.

2. Повышение уровня надежности и безопасности системы теплоснабжения города Тулы и улучшение качества услуг для потребителей.

3. Внедрение инновационных технологий, модернизация, техническое перевооружение оборудования и устройств, что позволит обеспечить эксплуатацию системы централизованного теплоснабжения города на современном уровне.

4. Продление эксплуатационного ресурса комплекса тепловых сетей.

5. Создание условий для приведения коммунальной инфраструктуры города в соответствии со стандартами качества обеспечивающими комфортные условия проживания.

6. Снижение производственных затрат при передаче тепловой энергии и горячей воды в тепловых сетях, создание необходимых условий для оптимизации гидравлического режима.

Цели и задачи инвестиционной программы:

повышение надежности теплоснабжения потребителей;

повышение эффективности функционирования предприятия;

повышение энергетической эффективности выработки тепла;

снижение аварийности системы теплоснабжения;

снижение расхода топлива при производстве тепловой энергии.

### **6.3 Мероприятия инвестиционной программы по годам реализации Программы**

Мероприятия инвестиционной программы по реконструкции участков тепловых сетей и расходы на их выполнения представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Диаметр, мм	Единицы измерения	Длина ТС, п.м. в однотрубном исчислении	Тип прокладки	Стоимость без НДС. тыс. руб.
Реконструкция ТС в 2025 г. (теплофикационная сеть поселка им. Кирова)	89, 159	п.м.	98,54	Подземная ППУ	1103,38
Реконструкция ТС в 2026 г. (теплофикационная сеть поселка им. Кирова)	89, 108, 159, 273, 325	п.м.	1282,64	Подземная ППУ	21360,98
Реконструкция ТС в 2027 г. (теплофикационная сеть поселка им. Кирова)	89, 108, 159, 219, 273	п.м.	2016,00	Подземная ППУ	29248,56
Реконструкция ТС в 2028 г. (теплофикационная сеть поселка им. Кирова)	89, 108, 159, 219	п.м.	250,30	Подземная ППУ	4081,27
Итого за 2025-2028 гг.	-	-	<b>3647,48</b>	-	<b>55794,19</b>

2. Мероприятия по котельным со стоимостями работ приведены в таблице

Таблица 2

Наименование	Стоимость без НДС, тыс. руб.
Мероприятия 2024 г. (установка узла учета ТЭ, замена пучков теплообменников, замена автоматики паровых котлов, модернизация ХВО котельной №1, а также замена автоматики котлов и установка дополнительных фильтров ХВО, установка узла учета ТЭ котельной №2)	23118,85
Мероприятия 2025 г. (замена деаэратора, установка узла учета ТЭ, замена задвижек, модернизация автоматики на паровых котлах и системы ХВО, замена оборудования мазутного хозяйства котельной №1 и замена автоматики котлов котельной №2)	51525,72

Мероприятия 2026 г. (замена питательных труб котла, замена экономайзера, работы по обмуровки и изоляции, замена автоматики на паровых котлах, замена задвижек и установка частотных преобразователей на насосы котельной №1, а также замена автоматики котлов, установка узла учета ТЭ и частотных преобразователей на сетевые насосы, реконструкция распределительного устройства котельной №2)	47363,24
Итого за 2024-2026 гг.	<b>122007,81</b>

Выполнение вышеуказанных работ по реконструкции тепловых сетей ЭСО и модернизации котельных будет осуществляться подрядным способом и собственными силами предприятия.

#### **6.4 Затраты на реализацию мероприятий инвестиционной программы**

В качестве обоснования затрат на реализацию мероприятий Программы ЭСО предоставлены своды определения затрат, локальные сметные расчеты и коммерческие предложения.

Общие затраты на реализацию мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах составляют – **177802,00 тыс. руб.** без НДС

#### **6. Замечания и предложения по материалам инвестиционной программы**

ГКУ ТО «Экспертиза», рассмотрев представленную инвестиционную программу ООО «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65 г. Тула отмечает следующее:

1. Формы инвестиционной программы подготовлены и в соответствии с требованиями приказа Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методические рекомендации по ее заполнению» и Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ, утвержденных 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») и не вызывают возражений.

2. Пояснительная записка содержит полный объем необходимой информации, относящейся к разработке и реализации мероприятий инвестиционной программы.

3. Мероприятия инвестиционной программы в полной мере обеспечивают достижение необходимых плановых значений показателей

надежности (в части величин количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей) и показателей энергетической эффективности (в части величин технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и отношения величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети) объектов системы централизованного теплоснабжения в течение всего срока действия.

4. В инвестиционную программу включена программа ООО «ТОЗ-Энерго» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2028 гг. с пояснительной запиской.

5. Перечни работ, основные технические характеристики реконструируемых объектов, затраты на реализацию мероприятий, указанные в различных формах инвестиционной программы, соответствуют одноименным показателям, отраженным в разных формах инвестиционной программы, пояснительной записке, а также предоставленных сметах и расчетах.

## **7. Выводы**

1. Инвестиционная программа ООО «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65 г. Тула в части технических показателей и обоснования затрат на реализацию мероприятий не вызывает возражений.

2. В связи с вышесказанным, инвестиционная программа ООО «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65 г. Тула в части технических показателей рекомендуется к утверждению.

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 24 октября 2023 года № 39/1**

**Об утверждении инвестиционной программы  
общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго»  
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы  
«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального  
образования г. Тула  
(для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)  
на 2024-2028 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ТОЗ-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы «Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65) на 2024-2028 годы» (приложение).

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

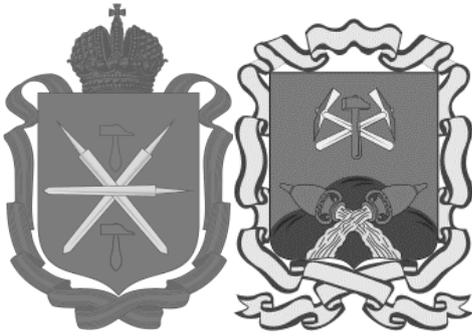
**Заместитель председателя комитета  
Тульской области по тарифам**



**Е.В.Денисова**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 24 октября 2023 № 39/1



«СОГЛАСОВАНО»:  
Глава администрации  
муниципального образования  
города Тулы

\_\_\_\_\_ И.И.  
Беспалов (подпись)  
(Ф.И.О.)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.  
(м. п.)

## Инвестиционная программа

**Общества с ограниченной ответственностью  
«ТОЗ-Энерго»  
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы**

**«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения  
муниципального образования г. Тула  
(для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)  
на 2024-2028 годы»**

г. Тула 2023 г.

## Оглавление

<b>Форма №1 –ИП ТС</b> .....	3
<b>Форма №2 –ИП ТС</b> .....	4
<b>Форма №3 –ИП ТС</b> .....	11
<b>Форма №4 –ИП ТС</b> .....	12
<b>Форма №6.1 –ИП ТС</b> .....	14
<b>Форма №6.2 –ИП ТС</b> .....	15

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения,  
для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65 МО г. Тула, в  
соответствии со схемой теплоснабжения, утвержденной приказом Министерства  
энергетики Российской Федерации № 573 от 17.07.2020 " Об утверждении схемы  
теплоснабжения МО г. Тула на период до 2035 г."**

**Общество с ограниченной ответственностью "ТОЗ-Энерго" на 2024-2028 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "ТОЗ-Энерго"
Местонахождение регулируемой организации	г. Тула, ул. Советская, д.1А, помещение 419
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Долгих Геннадий Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (4872) 74-02-80 электронная почта info@toz-energo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д. 2 тел. (4872) 56-55-92, факс (4872) 30-62-10
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам Денисова Е.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	Постановление № _____ от 2023 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (4872) 56-55-02, тел/факс (4872) 30-62-10 Электронная почта tarif@tularegion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Тулы
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Тула, Центральный переулок, д. 9
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации муниципального образования города Тулы Беспалов И.И.
Дата согласования инвестиционной программы	" _____ " _____ 2023 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	г. Тула, п. Ленина, д. 2 тел. (4872) 56-80-85 post@cityadm.tula.ru

**Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго» \_\_\_\_\_ Г. Н. Долгих**  
М. П.

**Инвестиционная программа  
ООО «ТОЗ-Энерго»  
«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула  
(для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Значение показателя	Ед. изм.	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС 20%)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2024	в т. ч. по годам						
													2024	2025	2026			2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-9-1 до дома №178 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,03128	0,03128	2025	2025	292,60									
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-10-5 до ввода в дом № 176 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,03038	0,03038	2025	2025	284,19									
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-10-3 до ввода в дом № 174 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,00748	0,00748	2025	2025	69,97									
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-31-1 до ТК-35-1	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0294	0,0294	2025	2025	456,62									
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-30 до ввода в дом № 135 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0143	0,0143	2026	2026	139,84									
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-9-2 до дома №178а по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,02576	0,02576	2026	2026	251,91									
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-32-1 до ввода 1 в дом № 1 по ул.Серова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,01736	0,01736	2026	2026	169,78									
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-27-1 до	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права №	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,02186	0,02186	2026	2026	213,78									

	ввода 1 в дом № 3 по ул.Серова		71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019																		
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-10-1 до ввода в дом № 170 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0186	0,0186	2026	2026	181,90										181,90	
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-9-1 до ТК-9-2	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,1081	0,1081	2026	2026	1 755,24											1 755,24
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-3-2 до ТК-6	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,09474	0,09474	2026	2026	1 954,74											1 954,74
3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-17 до ТК-17-1	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,06148	0,06148	2026	2026	601,23											601,23
3.1.13.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-17-1 до ввода в дом №1 по ул.Глинки	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,00994	0,00994	2026	2026	97,21											97,21
3.1.14.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-27 до ТК-28	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,022	0,022	2026	2026	251,20											251,20
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-28 до ТК-29	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,09334	0,09334	2026	2026	1 065,82											1 065,82
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-29 до ТК-30	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,05802	0,05802	2026	2026	662,51											662,51
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-36 до дома №9 по ул.Серова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,04566	0,04566	2026	2026	521,37											521,37
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-36 до дома №9а по ул.Серова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,085	0,085	2026	2026	970,59											970,59
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-3 до ТК-2	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,14416	0,14416	2026	2026	2 976,92											2 976,92
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос.	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0891	0,0891	2026	2026	1 839,91											1 839,91

	им.Кирова, от ТК-2 до ТК-15		права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019																
3.1.21.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-15 до ТК-14	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0627	0,0627	2026	2026	1 294,77						1 294,77			
3.1.22.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-8 до ТК-9	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,21786	0,21786	2026	2026	4 498,83						4 498,83			
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-14 до ТК-13	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,09266	0,09266	2026	2026	1 913,43						1 913,43			
3.1.24.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-29 до ввода в дом № 135 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,01	0,01	2027	2027	101,87						101,87			
3.1.25.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-40 до ввода в дом № 6 по ул.Глинки	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,02626	0,02626	2027	2027	267,52						267,52			
3.1.26.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-35 до ТК-34	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,02626	0,02626	2027	2027	267,52						267,52			
3.1.27.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-39 до дома №4 по ул.Глинки	Реконструкция тепловых сетей	Трубопровод теплосети по ул.Кирова до общежития, регистрация права № 71:30:030113:7436-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,018	0,018	2027	2027	214,11						214,11			
3.1.28.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-17-1 до ввода в дом №141 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,08242	0,08242	2027	2027	839,62						839,62			
3.1.29.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-16 до ввода в дом №2 по ул.Глинки	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,02	0,02	2027	2027	203,75						203,75			
3.1.30.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-9 до ТК-9-1	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,09584	0,09584	2027	2027	1 621,07						1 621,07			
3.1.31.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-31-1 до ТК-31	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,05216	0,05216	2027	2027	882,25						882,25			

			71/001/2019-3 от 11.10.2019																
3.1.32.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-35-1 до ТК-35	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0676	0,0676	2027	2027	1 143,42								1 143,42	
3.1.33.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-35 до ТК-35-2	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,08552	0,08552	2027	2027	1 446,51								1 446,51	
3.1.34.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-39 до ТК-40	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,13	0,13	2027	2027	2 198,88								2 198,88	
3.1.35.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-6-3 до ТК-31-1	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,08188	0,08188	2027	2027	1 540,56								1 540,56	
3.1.36.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-9 до ТК-41	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,04498	0,04498	2027	2027	967,59								967,59	
3.1.37.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-9 до ТК-10-5	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0776	0,0776	2027	2027	1 312,55								1 312,55	
3.1.38.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, ТК-10-5 до ТК-10-3	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,07776	0,07776	2027	2027	1 315,26								1 315,26	
3.1.39.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-10-3 до ТК-10-2	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,08624	0,08624	2027	2027	1 458,70								1 458,70	
3.1.40.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-10-2 до ТК-10-1	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,09716	0,09716	2027	2027	1 643,41								1 643,41	
3.1.41.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-10-1 до ТК-10	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,04068	0,04068	2027	2027	688,07								688,07	
3.1.42.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-11 до ТК-39	Реконструкция тепловых сетей	Трубопровод теплосети по ул. Кирова до общежития, регистрация права № 71:30:030113:7436-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,09036	0,09036	2027	2027	1 528,38								1 528,38	

3.1.43.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-15 до ТК-16	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1 регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,10298	0,10298	2027	2027	1 741,84						1 741,84			
3.1.44.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-40 до ввода в дом № 5 по ул.Глинки	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0612	0,0612	2027	2027	623,45						623,45			
3.1.45.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-31-3 до ввода в дом № 161 по ул.Кирова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,22464	0,22464	2027	2027	2 288,46						2 288,46			
3.1.46.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-12 до ТК-33	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,07766	0,07766	2027	2027	923,77						923,77			
3.1.47.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-33 до ТК-162а	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,3388	0,3388	2027	2027	4 030,00						4 030,00			
3.1.48.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. Кировский, от ТК-27 до ввода 2 в дом № 4 по ул.Серова	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,03504	0,03504	2028	2028	371,26						371,26			
3.1.49.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им.Кирова, от ТК-22 до ТК-37	Реконструкция тепловых сетей	Трубопровод теплосети по ул. Кирова до общежития, регистрация права № 71:30:030113:7436-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,06006	0,06006	2028	2028	743,00						743,00			
3.1.50.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-16 до ТК-17	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1 регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,0354	0,0354	2028	2028	622,74						622,74			
3.1.51.	Реконструкция тепловых сетей в г. Тула, пос. им. Кирова, от ТК-13 до ТК-32	Реконструкция тепловых сетей	г. Тула, от котельной № 1, регистрация права № 71:30:000000:9254-71/001/2019-3 от 11.10.2019	Протяженность в 1 трубном исчислении	км	0,1198	0,1198	2028	2028	2 344,27						2 344,27			
<b>ВСЕГО по п. 3.1.</b>						<b>3,64748</b>	<b>3,64748</b>			<b>55 794,19</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 103,38</b>	<b>21 360,98</b>	<b>29 248,56</b>	<b>4 081,27</b>			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей																			
3.2.1. Строительство и реконструкция источников тепловой энергии для обеспечения надежности и качества																			
3.2.1.1.	Реконструкция оборудования котельной № 1 с заменой Деаэратора ДСА - 75 - 1 шт	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2025	2025	5 194,65		455,78	103,89						
3.2.1.2.	Реконструкция оборудования котельной № 1 с замена питательных труб фронтального и правого экрана Ду 76 - 200	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,52	9,52	2026	2026	411,40		57,79	8,23						

	м, котлоагрегата ДКВР 10/13 № 11017.		71/001/2019-5 от 11.10.2019																
3.2.1.3.	Установка узла учета "ЭМИС" - 1 шт: Тепловой энергии на пос. им. Кирова	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2024	2025	9 352,30		908,29	187,05						
3.2.1.4.	Реконструкция оборудования котельной № 1 котлоагрегата ДКВР 20/13 № 888 (обмуровка, замена экономайзера чугуного, ребристого, водяной ВТИ зав. №Р-79, изоляция трубопровода Ду300-86,5 м, Ду200-54 м, ду150-4,5 м )	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,52	9,52	2026	2026	8 819,26		1238,88	176,39						
3.2.1.5.	Реконструкция оборудования котельной № 1 с заменой задвижек (Ду 200 - 4 шт и Ду 250 - 4 шт на сетевых насосах) и установкой частотных преобразователей на насосы Д315-50 А , насос 6НД-60 .(АТВ930D55N4 - 2 шт)	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2026	2026	2 531,86		355,66	50,64					549,94	
3.2.1.6.	Реконструкция оборудования котельной № 1 с заменой конвективного пучка теплообменников V-125 м2 (3 шт). на отоплении пос. им. Кирова	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2024	2024	3 368,69		468,98	67,37					386,86	
3.2.1.7.	Модернизация оборудования котельной с заменой автоматики "Кристалл" на паровых котлоагрегатах: ДКВР 10/13 № 11017; ДКВР 10/13 № 9200; ДКВР 20/13 № 588; ДКВР 20/13 № 888.	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2024	2025	18 724,90		1692,49	374,50						
3.2.1.8.	Модернизация оборудования котельной № 1 химической водоподготовки (насос CWS PS-50 C-NM-2 - 1 шт, шкаф управления, рама для установки оборудования, ЗРА с электроприводом Ду 100 мм - 2 шт), солевого хозяйства (бак для солевого раствора - 1 шт, ЗРА Ду 40 - 10 шт, насос X80-50-200-Д - 2 шт).	Котельная №1	Котельная № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:844-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2024	2025	3 727,62		357,88	74,55						
3.2.1.9.	Реконструкция оборудования котельной № 1 с заменой оборудования мазутного хозяйства (мазутоподогреватели ПМ25-6 (4 шт) и насосной группы (4 насоса))	Котельная №1	Мазутного хозяйство котельной № 1 (паровая) г. Тула, ул. Марата, д. 47-б, регистрация права № 71:30:030907:852-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2025	2025	5 443,33		477,60	108,87						
3.2.1.10.	Реконструкция оборудования котельной № 2 с установкой дополнительных фильтров (фильтр-умягчитель произв. до 17м3/ч CWSA-4272 DCG	Котельная № 2	Котельная № 2 (водогрейная) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, № 000234 регистрация права № 71:30:030907:845-	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2024	2024	5 398,82		751,61	107,98						

	- 1 шт), химической водоподготовки и насосной группы (насосная станция повышения давления в комплекте CWS PS-50 C-NM-2 - 2 шт)		71/001/2019-5 от 11.10.2019																	
3.2.1.11.	Реконструкция оборудования котельной № 2 с установкой частотного преобразователя на сетевые насосы (ПЧВМ-ТППТ-80-6000-50 М1-УХЛ4-ЭИН - 1 шт)	Котельная № 2	Котельная № 2 (водогрейная) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, № 000234 регистрация права № 71:30:030907:845-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2026	2026	15 648,70		2198,25	312,97					857,95		
3.2.1.12.	Реконструкция электрооборудования распределительного устройства котельной (Ячейка КСО 298 с РТ-40 - 5 шт)	Котельная № 2	Котельная № 2 (водогрейная) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:845-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2026	2026	9 037,59		1269,55	180,72							
3.2.2. Установка узлов учета на производство тепловой энергии, теплоносителя. Модернизация системы автоматики.																				
3.2.2.1.	Модернизация оборудования котельной № 2 с заменой автоматики "Контур" водогрейных котлов: КВ-ГМ 50-150 № 5464 (ст. 3); КВ-ГМ 50-150 № 4566 (ст. 2); КВ-ГМ 50-150 № 4565 (ст.1).	Котельная № 2	Котельная № 2 (водогрейная) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, № 000234 регистрация права № 71:30:030907:845-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	66,63	66,63	2024	2026	29 021,74		3413,86	580,43							
3.2.2.2.	Установка узла учета на производство тепловой энергии "ЭМИС" - 1 шт: ответвление тепловая сеть	Котельная № 2	Котельная № 2 (водогрейная) г. Тула, ул. Марата, д.47-б, регистрация права № 71:30:030907:845-71/001/2019-5 от 11.10.2019	Тепловая нагрузка	Гкал/ч			2024	2026	5 326,95		746,16	106,54							
<b>ВСЕГО по п. 3.2.</b>										<b>122 007,81</b>	<b>0,0</b>	<b>23 118,85</b>	<b>51 525,72</b>	<b>47 363,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>		
<b>Всего по группе 3</b>										<b>177 802,00</b>	<b>0,0</b>	<b>23 118,85</b>	<b>52 629,10</b>	<b>68 724,22</b>	<b>29 248,56</b>	<b>4 081,27</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду. достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения. повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения – не предусмотрено																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации. консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>177 802,00</b>	<b>0,0</b>	<b>23 118,85</b>	<b>52 629,10</b>	<b>68 724,22</b>	<b>29 248,56</b>	<b>4 081,27</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>		

Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго»

Г.Н. Долгих

М.П.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Плановое значение показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий  
инвестиционной программы ООО «ТОЗ-Энерго»  
«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула  
(для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т. ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку	т.у.т./Гкал	0,15762	0,15762	0,1574	0,1574	0,1574	0,1574	0,1574
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	89	89	87,45	86,844	86,494	86,134	85,944
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2698,26	2698,26	2698,26	2686,13	2471,78	2200,40	2163,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,282%	1,282%	1,282%	1,276%	1,174%	1,045%	1,027%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	тонн в год	5562,84	5562,84	5562,84	5562,84	5562,84	5562,84	5562,84
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		120,7119716	120,7119716	120,71197	120,67396	120,65176	120,60773	120,56350
5.1.	Выбросы в атмосферу	т/год	65175,86404	65175,86404	120,7119716	120,673956	120,65176	120,607728	120,563498
5.1.1.	Азота диоксид	т/год			48,18	48,16	48,15	48,11	48,07
5.1.2.	Азота оксид	т/год			7,83	7,83	7,82	7,82	7,81
5.1.3.	Углерода оксид	т/год	65175,86404	65175,86404	64,70	64,68	64,68	64,68	64,68
5.1.4.	Бенз/а/пирен	т/год			0,00102	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110

Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго»

Г.Н. Долгих

М.П.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ТОЗ-Энерго»**  
**«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула (для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)»**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	
1	Котельные и тепловые сети	1,18	1,18	1,2	1,17	1,16	1,14	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии кгуг/Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	22
1	Котельные и тепловые сети	161,26	161,07	161,07	161,07	161,07	161,07	0,001635	0,001635	0,001628	0,001498	0,001334	0,001311	2698,26	2698,26	2686,13	2471,78	2200,40	2163,00

Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго»

\_\_\_\_\_ Г.Н. Долгих  
 М.П.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Финансовый план  
инвестиционной программы ООО «ТОЗ-Энерго»  
«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула  
(для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы всего (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2024	2025	2026	2027	2028
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>43 005,21</b>	<b>4 067,79</b>	<b>6 232,85</b>	<b>12 118,50</b>	<b>16 504,80</b>	<b>4 081,27</b>
1.1.	амортизационные отчисления	производство тепловой энергии	производство тепловой энергии	37 060,60	3 218,55	4 617,72	9 654,03	15 614,41	3 955,89
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство тепловой энергии	производство тепловой энергии	3 556,04	462,38	1 052,58	1 374,48	584,97	81,63
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	производство тепловой энергии	производство тепловой энергии	2 388,57	386,86	562,55	1 089,99	305,42	43,75
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>134 796,79</b>	<b>19 051,06</b>	<b>46 396,25</b>	<b>56 605,72</b>	<b>12 743,76</b>	<b>0,00</b>
2.1.	кредиты	производство тепловой энергии	производство тепловой энергии	134 796,79	19 051,06	46 396,25	56 605,72	12 743,76	0,00
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>								
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>								
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>177 802,00</b>	<b>23 118,85</b>	<b>52 629,10</b>	<b>68 724,22</b>	<b>29 248,56</b>	<b>4 081,27</b>
<b>5.1.</b>	<b>ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>производство тепловой энергии</b>	<b>177 802,00</b>	<b>23 118,85</b>	<b>52 629,10</b>	<b>68 724,22</b>	<b>29 248,56</b>	<b>4 081,27</b>

Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго»:

\_\_\_\_\_ Г.Н. Долгих  
М.П.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год ООО «ТОЗ-Энерго»  
«Реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования г. Тула  
(для потребителей в границах системы теплоснабжения № 65)**

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. без НДС		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей – не предусмотрено								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников - не предусмотрено								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения – не предусмотрено								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – не предусмотрено								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей – не предусмотрено								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей – не предусмотрено								
<b>Итого по программе*</b>						<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	

\*Инвестиционная программа на 2022 год не предусмотрена.

**Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго»**

\_\_\_\_\_ **Г.Н. Долгих**  
М.П.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ **2023 г.**

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

ООО «ТОЗ-Энерго»

(наименование регулируемой организации)

за 2022 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Котельные и тепловые сети *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Инвестиционная программа на 2022 год не предусмотрена.

Генеральный директор ООО «ТОЗ-Энерго»

Г.Н. Долгих

М.П.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Данные электронной подписи**

Владелец: ДОЛГИХ ГЕННАДИЙ НИКОЛАЕВИЧ  
 Организация: ООО "ТОЗ-ЭНЕРГО", 7107109050  
 710701001  
 Подписано: 26.10.2023 11:05 (МСК)

**Данные сертификата**

Серийный номер:  
 01DA42C2002DAFB2BC48C5D74DD1936CEE  
 Срок действия: 13.10.2022 14:37 (МСК) - 13.01.2024 14:47 (МСК)  
 Издатель сертификата: Федеральная налоговая служба

Документ подписан электронной подписью

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 24 октября 2023 года № 39/2**

**О выборе метода регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «СВ» на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года №17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «СВ» на 2024 год (приложение).
2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Заместитель председателя комитета  
Тульской области по тарифам**



**Е.В. Денисова**

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 24 октября 2023 года № 39/2

**Метод регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для  
НМУП «СВ» на 2024 год**

<b>Наименование предприятия</b>	<b>Метод регулирования тарифов</b>
НМУП «СВ»	метод сравнения аналогов

---