

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА
(актуализация на 2027 год)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 5

Мастер-план развития систем теплоснабжения

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ДОКУМЕНТА	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	5
СПИСОК РИСУНКОВ	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	7
СОКРАЩЕНИЯ	8
Раздел 1. Варианты перспективного развития систем теплоснабжения	9
1.1. Формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения	9
1.2. Описание мероприятий Варианта № 1.....	11
1.3. Описание мероприятий Варианта № 2.....	36
Раздел 2. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения	45
Раздел 3. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	46

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Мероприятия на источниках тепловой энергии ПАО «Т Плюс» в Варианте развития № 1	12
Таблица 2. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов ПАО «Т Плюс» в Варианте № 1	14
Таблица 3. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» в Варианте № 1	15
Таблица 4. Мероприятия по реконструкции ЦТП в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» в Варианте № 1.....	34
Таблица 5. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 1.....	34
Таблица 6. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 1	34
Таблица 7. Мероприятия по новому строительству и реконструкции тепловых сетей с целью переключения нагрузки потребителей котельных № 2 и № 8 на сети Тольяттинской ТЭЦ в Варианте развития № 2.....	41
Таблица 8. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» в Варианте № 2	43
Таблица 9. Мероприятия по строительству новых насосных станций с целью переключения нагрузки потребителей котельных № 2 и № 8 на сети Тольяттинской ТЭЦ в Варианте развития № 2	43
Таблица 10. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 2.....	43
Таблица 11. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 2	44
Таблица 12. Сравнение затрат на реализацию мероприятий по вариантам развития №1 и №2	45
Таблица 13. Сравнение индикаторов развития Варианта № 1 и Варианта № 2	45

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельной № 2 и № 8 на Тольяттинскую ТЭЦ. Существующие зоны действия источников тепловой энергии показаны красным цветом.....	36
Рисунок 2. Расчетный участок тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (тепловая сеть котельной № 8).....	37
Рисунок 3. Пьезометрический график тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (начало).....	39
Рисунок 3. Пьезометрический график тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (продолжение)	40
Рисунок 3. Пьезометрический график тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (окончание)	41

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукиционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия.

Раздел 1. Варианты перспективного развития систем теплоснабжения

1.1. Формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

В соответствии с Разделом 12 Главы 1 к существующим техническим и технологическим проблемам в системах теплоснабжения городского округа Тольятти относятся:

- высокая степень износа тепловых сетей, которая влечет рост повреждаемости и увеличение потерь в тепловых сетях
- разрегулировка тепловых сетей, которая влечет увеличение удельных расходов сетевой воды и электроэнергии на передачу тепловой энергии в тепловой сети.

К дополнительным факторам, учитываемым при формировании вариантов развития относятся:

- наличие резервов (по состоянию на 2025 год при расчетной тепловой нагрузке) тепловой мощности в горячей воде на источниках в зонах действия основных источников теплоснабжения: Тольяттинской ТЭЦ – 472,1 Гкал/ч, ТЭЦ ВАЗа – 1051,8 Гкал/ч;

С учетом приведенных выше предпосылок сформировано два варианта развития систем теплоснабжения:

Вариант №1 – предусматривает сохранение сложившихся систем теплоснабжения (Тольяттинская ТЭЦ, котельные № 2 и №8 остаются самостоятельными источниками тепловой энергии в своих районах). Данным вариантом предусмотрена реализация дополнительных мероприятий по техническому перевооружению муниципальных (квартальных) тепловых сетей начатая уже с 2022 года. Существующие зоны действия Тольяттинской ТЭЦ и котельных № 2 и № 8 изменяются только за счет подключения перспективных нагрузок.

Вариант №2 – для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ предусматривает переключение тепловой нагрузки котельных № 2 и № 8 на Тольяттинскую ТЭЦ (котельная № 2 выводится из эксплуатации, котельная №8 выводится в пиковый режим к Тольяттинской ТЭЦ с выводом 2-х паровых и одного водогрейного котла из эксплуатации). Соответственно существующая зона действия Тольяттинской ТЭЦ увеличивается за счет подключения перспективных нагрузок и переключения существующих зон действия котельных № 2 и № 8. Перевод тепловой нагрузки других котельных на ТЭЦ не целесообразен ввиду малых величин тепловых нагрузок и значительного удаления потребителей данных котельных от сетей ТЭЦ. Данный вариант развития также предполагает увеличение объемов реконструкции тепловых сетей ПАО «Т Плюс» с целью повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей, а также реализацию мероприятий для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.

Вариант № 1 предполагает:

- подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам

комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;

- реконструкции, модернизации и техническому перевооружению оборудования ТЭЦ ВАЗа, Тольяттинской ТЭЦ и котельных ПАО «Т Плюс»;
- вывод из эксплуатации турбоагрегата ТГ-7 Т-100-130 тепловой мощностью 160 Гкал/ч на Тольяттинской ТЭЦ в 2029 г.;
- реконструкция 21,01 % тепловых сетей от материальной характеристики тепловых сетей в городском округе Тольятти;

Вариант № 2 предполагает:

- подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
- реконструкции, модернизации и техническому перевооружению оборудования ТЭЦ ВАЗа, Тольяттинской ТЭЦ и котельных ПАО «Т Плюс»;
- вывод из эксплуатации турбоагрегата ТГ-7 Т-100-130 тепловой мощностью 160 Гкал/ч на Тольяттинской ТЭЦ в 2029 г.;
- реконструкция 33,4 % тепловых сетей от материальной характеристики тепловых сетей в городском округе Тольятти;
- переключение тепловой нагрузки котельных №2 и №8 на Тольяттинскую ТЭЦ (котельная №2 выводится из эксплуатации, котельная №8 выводится в пиковый режим к Тольяттинской ТЭЦ).
- проведение мероприятий для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения:
 - наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых сетей;
 - восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей;
 - восстановление и настройка (наладка) тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах;
 - приведение фактически сложившихся температурных режимов отпуска тепловой энергии и(или) диспетчерского температурного графика в соответствие с утвержденным схемой теплоснабжения температурным графиком;
 - проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей.

1.2. Описание мероприятий Варианта № 1

1.2.1. Мероприятия на источниках тепловой энергии

Разработанный Вариант развития № 1 предполагает реализацию комплекса мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы основного и вспомогательного оборудования.

Мероприятия на источниках тепловой энергии ПАО «Т Плюс» приведены в таблице 1.

1.2.2. Мероприятия на тепловых сетях

Разработанный Вариант развития № 1 предполагает реализацию комплекса мероприятий на тепловых сетях ПАО «Т Плюс»:

- мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (Таблица 2);
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей с истекшим сроком эксплуатации (Таблица 3);
- мероприятия по реконструкции ЦТП (Таблица 4).

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2026. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия. Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблицах.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса в период с 2026 до 2038 годы, составит 213,821 км в двухтрубном исполнении (Таблица 5).

Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса в период с 2026 до 2038 годы, составит 70,051 тыс. м² или 21,01 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городском округе Тольятти (Таблица 6).

Таблица 1. Мероприятия на источниках тепловой энергии ПАО «Т Плюс» в Варианте развития № 1

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2030						209 794,0									209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2031							209 794,0								209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2032								209 794,0							209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2033									209 794,0						209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2034										209 794,0					209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2035											209 794,0				209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2036												209 794,0			209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2037													209 794,0		209 794,0	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2038														209 794,0	209 794,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация системы газоснабжения котельной №2 Тольяттинские тепловые сети с консервацией хозяйства жидкого топлива	2026		2 137,5													2 137,5	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Модернизация системы газоснабжения котельной №8 Тольяттинские тепловые сети с консервацией хозяйства жидкого топлива	2026		2 518,7													2 518,7	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №2 котельной №2	2026		450,0													450,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация САУГ КВГМ-100 №3 котельной №2	2027			70 000,0												70 000,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №2 котельной №2	2026-2027		450,0	20000												20 450,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №1 котельной №2	2028				33 685,8											33 685,8	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №1	2027			5 236,6												5 236,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №2	2028				6 524,3											6 524,3	Собственные средства

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего	
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №1	2028				33 685,8											33 685,8	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №2	2029					33 513,7										33 513,7	Собственные средства
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»			265 746,2	191 129,7	416 771,7	399 295,9	306 593,7	209 794,0	209 794,0	209 794,0	209 794,0	209 794,0	209 794,0	209 794,0	209 794,0	209 794,0	3 467 683,1	-

Таблица 2. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов ПАО «Т Плюс» в Варианте № 1

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																										
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																										
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от 002-Уз.10 (3) до 002-КТС	002-Уз.10 (3)	002-КТС	852	2033	700	800	Подземная канальная	ППУ	1363,2									246 974,3						246 974,3	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от сц-Ск.* до сц-Тк.1	сц-Ск.*	сц-Тк.1	35	2027	80	250	Подземная канальная	ППУ	17,5			3 490,4												3 490,4	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от сц-Тк.1 до сц-ТК2	сц-Тк.1	сц-ТК2	183	2027	80	250	Подземная канальная	ППУ	91,5			18 250,0												18 250,0	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от 006-Тк.1 до 006-Уз.19-4(40а)	006-Тк.1	006-Уз.19-4(40а)	222,2	2027	300	400	Подземная канальная	ППУ	177,8			30 984,5												30 984,5	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от сц-Ск.1 до сц-ТКП.Большая арена	сц-Ск.1	сц-ТКП.Большая арена	297,62	2027	100	125	Подземная канальная	ППУ	74,4			20 707,6												20 707,6	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от сц-Ск.1 до сц-Ск.*	сц-Ск.1	сц-Ск.*	5	2027	150	250	Подземная канальная	ППУ	2,5			498,6												498,6	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от 011-УЗ.19-9(62) до 007-УЗ.19-7 (61)	011-УЗ.19-9(62)	007-УЗ.19-7 (61)	269,1	2028	300	400	Подземная канальная	ППУ	215,3				39 062,9											39 062,9	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от 011-Тк.119 до 011-УЗ.19-9(62)	011-Тк.119	011-УЗ.19-9(62)	230,3	2028	350	400	Подземная канальная	ППУ	184,2				33 430,6											33 430,6	Плата за подключение
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от 011-УЗ.11-2в до 011-Тк.119	011-УЗ.11-2в	011-Тк.119	247,56	2028	350	400	Подземная канальная	ППУ	198,0				35 936,1											35 936,1	Плата за подключение
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ТК-93-2а до уз	ТК-93-2а	уз	40	2027	80	125	Подземная канальная	ППУ	10,0			2 783,1												2 783,1	Плата за подключение
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ТК-93-1а до ТК-93-2а	ТК-93-1а	ТК-93-2а	35,6	2027	100	125	Подземная канальная	ППУ	8,9			2 476,9												2 476,9	Плата за подключение
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ПС-1, ОС-2 до ТК-93-1а	ПС-1, ОС-2	ТК-93-1а	86,7	2027	100	125	Подземная канальная	ППУ	21,7			6 032,3												6 032,3	Плата за подключение
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ТК-93-4 до ТК-93-2	ТК-93-4	ТК-93-2	40,5	2027	100	125	Подземная канальная	ППУ	10,1			3 437,8												3 437,8	Плата за подключение
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»											0,0	0,0	88 661,3	108 429,6	0,0	0,0	0,0	0,0	246 974,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	444 065,1	-

Таблица 3. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» в Варианте № 1

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																									
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																									
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 30	тепловые сети квартала 30	тепловые сети квартала 30	3 129,5	2025	125	125	Подземная канальная	ППУ	782,4	228 243,7													228 243,7	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 12	тепловые сети квартала 12	тепловые сети квартала 12	748,5	2025	80	80	Подземная канальная	ППУ	119,8	73 037,1													73 037,1	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 14-15	тепловые сети квартала 14-15	тепловые сети квартала 14-15	1 648,3	2025	100	100	Подземная канальная	ППУ	329,7	147 675,2													147 675,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 47. Инженерные изыскания.	тепловые сети квартала 47	тепловые сети квартала 47	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	131,8													131,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 90. Инженерные изыскания.	тепловые сети квартала 90	тепловые сети квартала 90	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	426,6													426,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 94. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 94	тепловые сети квартала 94	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	265,5													265,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1. Инженерные изыскания	ЦТП-1	существующая т/с	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	752,0													752,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 62. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 62	тепловые сети квартала 62	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	96,2													96,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 46-48	тепловые сети квартала 46-48	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	505,2													505,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 93а	тепловые сети квартала 93а	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	145,9													145,9	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 38. Инженерные изыскания.	тепловые сети квартала 38	тепловые сети квартала 38	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	213,7													213,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 88-54. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 88-54	тепловые сети квартала 88-54	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	1 322,3													1 322,3	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от	ЦТП-3	существующая т/с	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	71,5													71,5	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
	ЦТП-3. Инженерные изыскания																								
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 17. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 17	тепловые сети квартала 17	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	124,6													124,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 71 от ЦТП-1, 9, 25	ЦТП-1,9	существующая т/с	1 894,5	2025	100,0	100,0	Подземная канальная	ППУ	378,9	121 691,4													121 691,4	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция IV магистрали от ТК-12/16 до III-ТК-24. Инженерные изыскания	ТК-12/16	III-ТК-24	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	204,4													204,4	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2. Инженерные изыскания	ЦТП-2	существующая т/с	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	235,8													235,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 73. Инженерные изыскания	тепловые сети квартала 73	тепловые сети квартала 73	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	628,4													628,4	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция участка тепловой сети от МТК-34/1 до МТК-32	МТК-34/1	МТК-32	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	2 558,6													2 558,6	Собственные средства
Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Котельная БМК-34 - Самарская область, муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Пискалы, село Пискалы, улица Лесная, сооружение №15.	-	-	-	2025	-	-	-	-	-	49 032,3													49 032,3	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130.	Уз.23-2в	НО130	290,0	2025	500	500	Подземная канальная	ППУ	290,0	36 783,1													36 783,1	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой изоляции на существующих тепловых сетях.	-	-	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	1 009,1													1 009,1	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети 4 квартала от К.6(54) до К.7(58)	К.6(54)	К.7(58)	0,3	2025	250	250	Подземная канальная	ППУ	0,2	22 851,0													22 851,0	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция Лабораторного корпуса, лифт.	-	-	-	2025	-	-	-	-	-	2 066,0													2 066,0	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс»	ОКН-Теплоснабжение. Рекон-	-	-	-	2025	-	-	-	-	-	3 945,9													3 945,9	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
- Вокзальная ул., 100	струкция системы видеонаблюдения коллектора зоны МДП-4. Кабельная линия от узла 72 МШ-СВН8 до Узла 25 МШ-СВН5																								
Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	тепловая сеть котельной № 2	тепловая сеть котельной № 2	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		4 574,0												4 574,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей по б-ру 50 лет Октября	тепловая сеть по б-ру 50 лет Октября	тепловая сеть по б-ру 50 лет Октября	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 363,6												5 363,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей по ул.Ленина	тепловая сеть по ул.Ленина	тепловая сеть по ул.Ленина	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		1 080,0												1 080,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27а	тепловые сети квартала 27а	тепловые сети квартала 27а	1 750,5	2026	80	80	Подземная канальная	ППУ	280,1		74 634,3												74 634,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 89	тепловые сети квартала 89	тепловые сети квартала 89	1 428,5	2026	65	65	Подземная канальная	ППУ	185,7		65 432,5												65 432,5	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 13	тепловые сети квартала 13	тепловые сети квартала 13	1 039,5	2026	100	100	Подземная канальная	ППУ	207,9		71 917,3												71 917,3	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция участка тепловой сети от МТК-34/1 до МТК-32	МТК-34/1	МТК-32	271,7	2026	400	400	Подземная канальная	ППУ	217,4		37 048,7												37 048,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция IV магистрали от ТК-12/22 до III-ТК-24	ТК-12/22	III-ТК-24	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		4 709,8												4 709,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 47	тепловые сети квартала 47	тепловые сети квартала 47	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 233,1												2 233,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 90	тепловые сети квартала 90	тепловые сети квартала 90	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 036,2												5 036,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 94	тепловые сети квартала 94	тепловые сети квартала 94	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		3 482,6												3 482,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1	ЦТП-1	существующая т/с	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 890,3												5 890,3	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 62	тепловые сети квартала 62	тепловые сети квартала 62	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		1 652,7												1 652,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48	тепловые сети квартала 46-48	тепловые сети квартала 46-48	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		3 636,1												3 636,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 88-54	тепловые сети квартала 88-54	тепловые сети квартала 88-54	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 063,9												5 063,9	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети кв.72 от ЦТП-14 до ж.д. по ул. Голосова 32	ЦТП-14	ж.д. по ул. Голосова 32	299,4	2026	125	125	Подземная канальная	ППУ	74,9		32 077,5												32 077,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2	ЦТП-2	существующая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					7 231,8									7 231,8	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 73	тепловые сети квартала 73	тепловые сети квартала 73	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		10 609,2												10 609,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а	тепловые сети квартала 93а	тепловые сети квартала 93а	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 252,2												2 252,2	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3	ЦТП-3	существующая т/с	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 345,7												2 345,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 17	тепловые сети квартала 17	тепловые сети квартала 17	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		1 119,1												1 119,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 38	тепловые сети квартала 38	тепловые сети квартала 38	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 472,8												2 472,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27 (2-й п.к.)	тепловые сети квартала 27	тепловые сети квартала 27	938,4	2026	80	80	Подземная канальная	ППУ	150,1		81 361,3												81 361,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 100	тепловые сети квартала 100	тепловые сети квартала 100	0,0	2027	-	100,0	Подземная канальная	ППУ	-			14 503,8											14 503,8	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1, 4	тепловые сети квартала 1, 4	тепловые сети квартала 1, 4	0,0	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		9 372,0												9 372,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-4	ЦТП-4	существующая т/с	0,0	2027	-	80,0	Подземная канальная	ППУ	-			7 390,0											7 390,0	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-12	ЦТП-12	существующая т/с	0,0	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					5 493,6										5 493,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48	тепловые сети квартала 46-48	тепловые сети квартала 46-48	821,4	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	164,3					44 228,6										44 228,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция IV магистрали от ТК-12/22 до III-ТК-24	ТК-12/22	III-ТК-24	456,2	2031	500	500	Подземная канальная	ППУ	456,2						66 000,7									66 000,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 90	тепловые сети квартала 90	тепловые сети квартала 90	817,0	2029	125	125	Подземная канальная	ППУ	204,3					46 563,6										46 563,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1	ЦТП-1	существующая т/с	1 314,5	2027	100	100	Подземная канальная	ППУ	262,9				83 858,3											83 858,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей по б-ру 50 лет Октября	тепловые сети по б-ру 50 лет Октября	тепловые сети по б-ру 50 лет Октября	2 001,0	2027	80	80	Подземная канальная	ППУ	320,2				112 296,5											112 296,5	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1, 4	тепловые сети квартала 1, 4	тепловые сети квартала 1, 4	2 522,1	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	504,4					163 966,0										163 966,0	Собственные средства
Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловой сети котельной №14 от ТК-4 до ТК-6; ТК-8/1	ТК-4	ТК-6; ТК-8/1	269,0	2027	80	80	Подземная канальная	ППУ	43,0				26 464,2											26 464,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 42-44	тепловые сети квартала 42-44	тепловые сети квартала 42-44	-	2027	100,0	100,0	Подземная канальная	ППУ	-				8 811,1											8 811,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27 (3-й п.к.)	тепловые сети квартала 27	тепловые сети квартала 27	1 426,4	2029	125	125	Подземная канальная	ППУ	356,6					129 640,0										129 640,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных сетей от маг.V кв. 83, 84	маг.V кв. 83, 84	существующая т/с	-	2027	80,0	80,0	Подземная канальная	ППУ	-				5 313,7											5 313,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей кв.151 от ТК-2 до Кирова,64	ТК-2	Кирова,64	-	2027	100,0	100,0	Подземная канальная	ППУ	-				4 443,2											4 443,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей маг. IX от ТК-14 до ТК-15	ТК-14	ТК-15	-	2027	100,0	100,0	Подземная канальная	ППУ	-				4 024,2											4 024,2	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от	МТК-51	МТК-53	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				4 799,7											4 799,7	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	МТК-51 до МТК-53																								
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от СТК-41 до МТК-45	СТК-41	МТК-45	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			5 048,1											5 048,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей ЦТП-51 от кот. №8	ЦТП-51	существующая т/с	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			5 416,8											5 416,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 110а.	тепловые сети квартала 110а	тепловые сети квартала 110а	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			3 456,9											3 456,9	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей маг. IX от ТК-6 до ТК-7	ТК-6	ТК-7	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			7 320,0											7 320,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-5	ЦТП-5	существующая т/с	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				4 601,4										4 601,4	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-7	ЦТП-7	существующая т/с	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				2 407,6										2 407,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-23	ЦТП-23	существующая т/с	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				2 905,6										2 905,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а	тепловые сети квартала 93а	тепловые сети квартала 93а	375,4	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	75,1					24 985,6									24 985,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 38	тепловые сети квартала 38	тепловые сети квартала 38	234,0	2031	80	80	Подземная канальная	ППУ	37,4					20 896,0									20 896,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3	ЦТП-3	существующая т/с	198,5	2028	80	80	Подземная канальная	ППУ	31,8				21 597,4										21 597,4	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 17	тепловые сети квартала 17	тепловые сети квартала 17	311,8	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	62,4					23 456,8									23 456,8	Собственные средства
Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	тепловые сети котельной № 3	тепловые сети котельной № 3	1 942,7	2034	80	80	Подземная канальная	ППУ	310,8								131 901,6						131 901,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 47	тепловые сети квартала 47	тепловые сети квартала 47	1 002,2	2030	125	125	Подземная канальная	ППУ	250,6					82 981,8									82 981,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 94	тепловые сети квартала 94	тепловые сети квартала 94	191,9	2028	150	150	Подземная канальная	ППУ	57,6				19 862,5										19 862,5	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 73	тепловые сети квартала 73	тепловые сети квартала 73	1 563,0	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	312,6				185 948,1											185 948,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 100	тепловые сети квартала 100	тепловые сети квартала 100	2 454,1	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	490,8				198 503,5											198 503,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-4	котельная № 2	ЦТП-4	1 151,9	2028	80	80	Подземная канальная	ППУ	184,3				117 990,7											117 990,7	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 42-44	тепловые сети квартала 42-44	тепловые сети квартала 42-44	2 031,1	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	406,2				168 367,8											168 367,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27 (1-й п.к.)	тепловые сети квартала 27	тепловые сети квартала 27	2 214,6	2028	125	125	Подземная канальная	ППУ	553,6				254 549,4											254 549,4	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных сетей от маг.V кв. 83, 84	маг.V кв. 83, 84	существующая т/с	734,6	2028	80	80	Подземная канальная	ППУ	117,5				45 496,3											45 496,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей маг. IX от ТК-30/11А до ТК-IX-2	ТК-30/11А	ТК-IX-2	-	2028	250	250	Подземная канальная	ППУ	-				3 378,6											3 378,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция маг. II от узла переключения ТоТЭЦ до ст. 68 (Ут.2)	узел переключения ТоТЭЦ	ст. 68 (Ут.2)	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				26 837,5											26 837,5	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 110а.	тепловые сети квартала 110а	тепловые сети квартала 110а	400,0	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	120,0				68 576,2											68 576,2	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей ЦТП-51 от кот. №8	ЦТП-51	существующая т/с	1 804,9	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	541,5				188 593,3											188 593,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей кв.151 от ТК-2 до Кирова,64	ТК-2	Кирова,64	600,0	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	180,0				44 144,1											44 144,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей психиатрической больницы	тепловые сети психиатрической больницы	тепловые сети психиатрической больницы	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				11 359,0											11 359,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 157-159	тепловые сети квартала 157-159	тепловые сети квартала 157-159	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				14 826,6											14 826,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс»	Реконструкция тепловых сетей	ЦТП-15	существующая т/с	-	2029	-	-	Подземная	ППУ	-				7 621,3											7 621,3	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
- Громовой ул., 43	котельной №2 от ЦТП-15							канальная																	
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-6	ЦТП-6	существующая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					6 108,2									6 108,2	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-8	ЦТП-8	существующая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					6 680,9									6 680,9	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-9	ЦТП-9	существующая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					5 088,6									5 088,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-11	ЦТП-11	существующая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					6 105,5									6 105,5	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей кв.71 от ЦТП-10, ЦТП-11	ЦТП-10, ЦТП-11	существующая т/с	1 376,0	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	275,2					208 153,6									208 153,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2	ЦТП-2	существующая т/с	2 475,2	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	495,0						147 245,8								147 245,8	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1. 2-й пусковой	ЦТП-1	существующая т/с	1 370,8	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	274,2						97 117,6								97 117,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей маг. IX от ТК-14 до ТК-15	ТК-14	ТК-15	58,0	2029	250	250	Подземная канальная	ППУ	29,0					22 983,6									22 983,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МTK-51 до МTK-53	МTK-51	МTK-53	301,5	2029	250	250	Подземная канальная	ППУ	150,8					31 303,5									31 303,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от СТК-41 до МTK-45	СТК-41	МTK-45	323,0	2029	400	400	Подземная канальная	ППУ	258,4					49 643,0									49 643,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей маг. IX от ТК-6 до ТК-7	ТК-6	ТК-7	193,7	2029	250	250	Подземная канальная	ППУ	96,9					46 437,5									46 437,5	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей маг. IX от ТК-30/11А до ТК-IX-2	ТК-30/11А	ТК-IX-2	122,3	2029	250	250	Подземная канальная	ППУ	61,2					24 768,0									24 768,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция маг. II от узла переключения ТоТЭЦ до ст. 68 (Ут.2)	маг. II от узла переключения	ст. 68 (Ут.2)	2 704,1	2029	800	800	Подземная канальная	ППУ	4 326,6					393 581,2									393 581,2	Собственные средства
Объекты ПАО "Т Плюс"	ОНМ	-	-	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					35 513,7									35 513,7	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция изоляции на магистральных тепловых сетях	-	-	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					45 438,0										45 438,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-13	ЦТП-13	существующая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					6 328,9										6 328,9	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-16	ЦТП-16	существующая т/с	-	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	-					8 636,7										8 636,7	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МТК-14/3 до МТК-34	МТК-14/3	МТК-34	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					13 645,0										13 645,0	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей от котельной №8 до ЦТП-52, ЦТП-58, ЦТП-59	Котельная № 8	ЦТП-52, ЦТП-58, ЦТП-59	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					8 948,8										8 948,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 109-122	тепловые сети квартала 109-122	тепловые сети квартала 109-122	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					29 913,1										29 913,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-50	ЦТП-50	существующая т/с	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					4 262,9										4 262,9	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-19	ЦТП-19	существующая т/с	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					10 083,1										10 083,1	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-20	ЦТП-20	существующая т/с	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					8 377,1										8 377,1	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-21	ЦТП-21	существующая т/с	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					5 346,1										5 346,1	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-22	ЦТП-22	существующая т/с	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					4 951,3										4 951,3	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от СТК-49 до МТК-14/3	СТК-49	МТК-14/3	2 115,7	2030	500	500	Подземная канальная	ППУ	2 115,7					445 069,6										445 069,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 149-151	тепловые сети квартала 149-151	тепловые сети квартала 149-151	3 757,0	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	751,4					262 706,3										262 706,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 42	тепловые сети квартала 42	тепловые сети квартала 42	2 116,8	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	423,4					139 451,8										139 451,8	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-5	ЦТП-5	существующая т/с	1 804,7	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	360,9					99 536,5										99 536,5	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-12	ЦТП-12	существующая т/с	1 739,5	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	347,9							118 838,5								118 838,5	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 71 от ЦТП-1, 9, 25. 2-й пусковой	ЦТП-1, 9, 25. 2-й пусковой	существующая т/с	1 946,0	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	389,2						101 114,2									101 114,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей от ст.192	ст.192	существующая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							19 164,3								19 164,3	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МТК-33 до СТК-49	МТК-33	СТК-49	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							12 830,5								12 830,5	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от МТК-14 до СТК-30	МТК-14	СТК-30	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							7 687,5								7 687,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МТК-34 до МТК-48	МТК-34	МТК-48	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							7 569,6								7 569,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-18	ЦТП-18	существующая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							5 777,6								5 777,6	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1-1а	тепловые сети квартала 1-1а	тепловые сети квартала 1-1а	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							6 257,0								6 257,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-25	ЦТП-25	существующая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							8 939,5								8 939,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-7	ЦТП-7	существующая т/с	805,1	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	161,0							54 163,6								54 163,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 157-159	тепловые сети квартала 157-159	тепловые сети квартала 157-159	3 390,7	2031	125	125	Подземная канальная	ППУ	847,7							277 465,9								277 465,9	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-8	ЦТП-8	существующая т/с	1 812,1	2031	80	80	Подземная канальная	ППУ	289,9							101 257,6								101 257,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-9	ЦТП-9	существующая т/с	1 817,4	2031	125	125	Подземная канальная	ППУ	454,4							110 076,9								110 076,9	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей от котельной №8 до ЦТП-52, ЦТП-58, ЦТП-59	ЦТП-52, ЦТП-58, ЦТП-59	существующая т/с	1 130,3	2031	350	350	Подземная канальная	ППУ	791,2							186 135,2								186 135,2	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т	Реконструкция тепловых сетей	тепловые сети	тепловые сети пси-	2 106,3	2031	125	125	Подземная	ППУ	526,6							286 309,9								286 309,9	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	психиатрической больницы	психиатрической больницы	хиатрической больницы					канальная																	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-57	ЦТП-57	существующая т/с	0,0	2032			Подземная канальная	ППУ	-							9 644,6							9 644,6	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-58	ЦТП-58	существующая т/с	0,0	2032			Подземная канальная	ППУ	-							3 562,8							3 562,8	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МТК-14/3 до МТК-34	МТК-14/3	МТК-34	2 665,1	2032	400	400	Подземная канальная	ППУ	2 132,1							461 547,8							461 547,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 109-122	тепловые сети квартала 109-122	тепловые сети квартала 109-122	8 142,1	2032	100	100	Подземная канальная	ППУ	1 628,4							615 789,8							615 789,8	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-15	ЦТП-15	существующая т/с	1 845,9	2032	100	100	Подземная канальная	ППУ	369,2							126 464,6							126 464,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-16	ЦТП-16	существующая т/с	2 814,2	2032	100	100	Подземная канальная	ППУ	562,8							186 828,9							186 828,9	Собственные средства
	ОНМ	-	-	-	2032	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							1 727,4							1 727,4	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-13	ЦТП-13	существующая т/с	1 194,6	2032	100	100	Подземная канальная	ППУ	238,9							142 384,1							142 384,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 72	тепловые сети квартала 72	тепловые сети квартала 72	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			7 320,2											7 320,2	Собственные средства
Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловых сетей котельной №4	тепловые сети котельной № 4	тепловые сети котельной № 4	-	2033	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							1 860,7							1 860,7	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от СТК-30 до МТК-36/3	СТК-30	МТК-36/3	-	2033	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							11 881,8							11 881,8	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 4-4а	тепловые сети квартала 4-4а	тепловые сети квартала 4-4а	1 330,5	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	266,1							115 000,5							115 000,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-6	ЦТП-6	существующая т/с	1 212,6	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	242,5							119 517,9							119 517,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1-1а	тепловые сети квартала 1-1а	тепловые сети квартала 1-1а	1 494,8	2033	125	125	Подземная канальная	ППУ	373,7							135 351,3							135 351,3	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-11	ЦТП-11	существующая т/с	2 105,3	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	421,1									142 851,3						142 851,3	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-18	ЦТП-18	существующая т/с	1 811,0	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	362,2									124 981,4						124 981,4	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от МТК-14 до СТК-30	МТК-14	СТК-30	1 521,6	2033	350	350	Подземная канальная	ППУ	1 065,1									277 160,7						277 160,7	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-50	ЦТП-50	существующая т/с	1 474,2	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	294,8									95 903,4						95 903,4	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-19	ЦТП-19	существующая т/с	2 624,1	2033	125	125	Подземная канальная	ППУ	656,0									226 843,1						226 843,1	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-20	ЦТП-20	существующая т/с	2 763,7	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	552,7									188 461,5						188 461,5	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-21	ЦТП-21	существующая т/с	1 983,3	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	396,7									120 271,9						120 271,9	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-22	ЦТП-22	существующая т/с	1 385,9	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	277,2									111 391,0						111 391,0	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-70	ЦТП-70	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									9 280,6						9 280,6	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-71	ЦТП-71	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									2 700,0						2 700,0	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от МТК-11 до ЦТП-50	МТК-11	ЦТП-50	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									17 139,9						17 139,9	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-53	ЦТП-53	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									5 049,9						5 049,9	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-60	ЦТП-60	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									933,5						933,5	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-54	ЦТП-54	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									6 184,1						6 184,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-55	ЦТП-55	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									2 603,8						2 603,8	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-56	ЦТП-56	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									6 370,3						6 370,3	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															19 062,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-52	ЦТП-52	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															3 655,8	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от МТК-36/3 до МТК-11	МТК-36/3	МТК-11	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															17 497,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 96	тепловые сети квартала 96	тепловые сети квартала 96	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															25 014,6	Собственные средства
Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловых сетей котельной №14	тепловые сети котельной № 14	тепловые сети котельной № 14	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															22 340,4	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-61	ЦТП-61	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															23 301,0	Собственные средства
Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Реконструкция тепловых сетей котельная БМК-34	тепловые сети БМК-34	тепловые сети БМК-34	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-															81 372,0	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МТК-34 до МТК-48	МТК-34	МТК-48	1 569,6	2034	350	350	Подземная канальная	ППУ	1 098,7															283 824,3	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-23	ЦТП-23	существующая т/с	1 452,7	2034	100	100	Подземная канальная	ППУ	290,5															73 529,6	Собственные средства
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-25	ЦТП-25	существующая т/с	2 113,9	2034	125	125	Подземная канальная	ППУ	528,5															201 115,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-57	ЦТП-57	существующая т/с	3 155,6	2034	100	100	Подземная канальная	ППУ	631,1															208 632,9	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-58	ЦТП-58	существующая т/с	1 059,0	2034	100	100	Подземная канальная	ППУ	211,8															77 071,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т	Реконструкция тепловых сетей квартала 72	тепловые сети	тепловые сети квартала 72	2 156,0	2029	100	100	Подземная	ППУ	431,2					245 400,0										245 400,0	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
Плюс» - Ново-заводская ул., 8А		квартала 72						канальная																		
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-14	ЦТП-14	существующая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									14 156,5					14 156,5	Собственные средства	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 92	тепловые сети квартала 92	тепловые сети квартала 92	314,5	2034	80	80	Подземная канальная	ППУ	50,3									37 075,1					37 075,1	Собственные средства	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция Х магистралей от I-ТК-15а до УТ-6	I-ТК-15а	УТ-6	1 555,5	2034	250	250	Подземная канальная	ППУ	777,8									120 891,8					120 891,8	Собственные средства	
Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	тепловые сети котельной № 7	тепловые сети котельной № 7	-	2035	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									6 067,3					6 067,3	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-51	ЦТП-51	существующая т/с	-	2035	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									10 537,6					10 537,6	Собственные средства	
Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Реконструкция тепловых сетей котельной №5	тепловые сети котельной № 5	тепловые сети котельной № 5	-	2035	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									47,8					47,8	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-59	ЦТП-59	существующая т/с	-	2035	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									6 700,4					6 700,4	Собственные средства	
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МТК-33 до СТК-49	МТК-33	СТК-49	2 988,6	2035	300	300	Подземная канальная	ППУ	1 793,2									500 327,8					500 327,8	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от СТК-30 до МТК-36/3	СТК-30	МТК-36/3	2 102,1	2035	350	350	Подземная канальная	ППУ	1 471,5									377 981,7					377 981,7	Собственные средства	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей от ст.192	ст.192	существующая т/с	3 673,1	2035	200	200	Подземная канальная	ППУ	1 469,2									448 390,8					448 390,8	Собственные средства	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 96	тепловые сети квартала 96	тепловые сети квартала 96	6 228,6	2035	100	100	Подземная канальная	ППУ	1 245,7									515 500,5					515 500,5	Собственные средства	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	4 805,1	2036	100	100	Подземная канальная	ППУ	961,0										412 352,1					412 352,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-70	ЦТП-70	существующая т/с	610,8	2036	125	125	Подземная канальная	ППУ	152,7										58 407,3					58 407,3	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования			
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-71	ЦТП-71	существующая т/с	610,8	2036	80-200	80-200	Подземная канальная	ППУ	152,7												91 593,6			91 593,6	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от МТК-11 до ЦТП-50	МТК-11	ЦТП-50	1 359,0	2036	100	100	Подземная канальная	ППУ	271,8												109 239,8			109 239,8	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-53	ЦТП-53	существующая т/с	1 896,9	2036	100	100	Подземная канальная	ППУ	379,4												133 774,1			133 774,1	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-54	ЦТП-54	существующая т/с	722,2	2036	100	100	Подземная канальная	ППУ	144,4												56 324,5			56 324,5	Собственные средства	
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-55	ЦТП-55	существующая т/с	1 579,8	2036	125	125	Подземная канальная	ППУ	395,0												137 801,9			137 801,9	Собственные средства	
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-14	ЦТП-14	существующая т/с	3 892,8	2036	125	125	Подземная канальная	ППУ	973,2												299 924,6			299 924,6	Собственные средства	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Рекон-ция XI маг от ТК- 0 до УТ-10	ТК- 0	УТ-10	1 102,0	2036	250	250	Подземная канальная	ППУ	551,0												180 388,9			180 388,9	Собственные средства	
Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Реконструкция тепловых сетей котельной №4	тепловые сети котельной № 4	тепловые сети котельной № 4	368,3	2037	125	125	Подземная канальная	ППУ	46,0													43 535,6			43 535,6	Собственные средства
Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловых сетей котельной №14	тепловые сети котельной № 14	тепловые сети котельной № 14	5 736,6	2037	100	100	Подземная канальная	ППУ	573,7													502 597,7			502 597,7	Собственные средства
Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Реконструкция тепловых сетей котельной №5	тепловые сети котельной № 5	тепловые сети котельной № 5	18,3	2037	50	50	Подземная канальная	ППУ	1,8													1 033,9			1 033,9	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от МТК-36/3 до МТК-11	МТК-36/3	МТК-11	2 858,8	2037	400	400	Подземная канальная	ППУ	2 287,0													651 286,5			651 286,5	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-51	ЦТП-51	существующая т/с	2 722,2	2037	100	100	Подземная канальная	ППУ	544,4													227 949,3			227 949,3	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-60	ЦТП-60	существующая т/с	264,6	2037	100	100	Подземная канальная	ППУ	52,9													21 000,8			21 000,8	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-61	ЦТП-61	существующая т/с	4 717,2	2037	125	125	Подземная канальная	ППУ	1 179,3													524 208,1			524 208,1	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-59	ЦТП-59	существующая т/с	1 302,5	2037	150	150	Подземная канальная	ППУ	390,8													144 943,5			144 943,5	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник финансирования	
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Реконструкция тепловых сетей котельной БМК-34	тепловые сети БМК-34	тепловые сети БМК-34	21 924,2	2038	100	100	Подземная канальная	ППУ	4 384,8														1 362 378,7	1 362 378,7	Собственные средства
Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	тепловые сети котельной № 7	тепловые сети котельной № 7	1 511,0	2038	30-100	30-100	Подземная канальная	ППУ	90,7														136 497,2	136 497,2	Собственные средства
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-52	ЦТП-52	существующая т/с	1 037,4	2038	100	100	Подземная канальная	ППУ	207,5														85 534,3	85 534,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 700,0	2030	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	1 360,0					179 454,5										179 454,5	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 100,0	2031	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	660,0						71 530,6									71 530,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция I магистрали от ТК-25 до ТК-27	ТК-25	ТК-27	275,5	2032	800	800	Подземная канальная	ППУ	440,8							142 384,1								142 384,1	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 500,0	2033	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	900,0								113 682,6							113 682,6	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 150,0	2034	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	690,0									78 206,0						78 206,0	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 170,0	2035	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	702,0										81 587,3					81 587,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 250,0	2036	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	875,0											623 512,3				623 512,3	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	1 170,0	2037	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	585,0												81 587,8			81 587,8	Собственные средства
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	тепловые сети Тольяттинской ТЭЦ	900,0	2038	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	450,0														81 587,1	81 587,1	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция ОП и ОО т/с ТК-19/6 - Ут.4 Фруктохранилище 7 проезд	ТК-19/6	Ут.4	185,5	2026	100	100	Подземная канальная	ППУ	37,1		10 947,3													10 947,3	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети 11 квартал (магистраль) 2 ввод от УТ 2 (П-11) до КТС-24	УТ 2 (П-11)	КТС-24	210,0	2026	700	700	Подземная канальная	ППУ	294,0		57 845,9													57 845,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция Узла 10.3, I ввод, 2 квартал	тепловые сети квартала 2	тепловые сети квартала 2	120,0	2026	250	250	Подземная канальная	ППУ	60,0		11 397,6													11 397,6	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети 15 квартала от Ут.26 до Ут.16	Ут.26	Ут.16	239,0	2034	250	250	Подземная канальная	ППУ	119,5									40 215,5						40 215,5	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130.	Уз.23-2в	НО130	325,5	2027	500	500	Подземная канальная	ППУ	325,5			48 494,8												48 494,8	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей 2 квартала от К76-К12(308)-К14(323)-К15(325)-ж.д.4-Ч (Кулибина,19)	К76-К12(308)	ж.д.4-Ч (Кулибина,19)	289,5	2027	300	300	Подземная канальная	ППУ	173,7			46 088,7												46 088,7	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети от Уз.7-2в до Уз.8-2в	Уз.7-2в	Уз.8-2в	308	2027	700	700	Подземная канальная	ППУ	431,2			1 661,0												1 661,0	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети кв.13 от 013-КТС-65 до – 013-КТС-6/Н	013-КТС-65	013-КТС-6/Н	435	2027	400	400	Подземная канальная	ППУ	348,0			2 963,0												2 963,0	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция пожарной сигнализации коммуникационного коллектора зона МДП-3, МДП-4	-	-	-	2027	-	-	-	-	-			4 000,0												4 000,0	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	СМР. Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция П-9 (перемычка между II и III вводами теплосети), замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800 мм	-	-	-	2034	-	-	-	-	-									20 882,9						20 882,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети 1 квартала от Уз.11-6(81) до К.2(87)	Уз.11-6(81)	К.2(87)	322,0	2034	300	300	Подземная канальная	ППУ	193,2									79 915,9						79 915,9	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети квартала 6 от К.2 до К.3, от К.3 до К.4, от К.4 до 6-Р	К.2	К.3	282,5	2034	125-200	125-200	Подземная канальная	ППУ	84,8									53 318,9						53 318,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети от Уз.7-2в до Уз.8-2в	Уз.7-2в	Уз.8-2в	313,0	2028	700	700	Подземная канальная	ППУ	438,2				96 049,6											96 049,6	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей кв. С33 2 от ТК-2а до Уз.10(3)	ТК-2а	Уз.10(3)	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				3 719,9											3 719,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети кв.13 от 013-КТС-65 до – 013-КТС-б/Н	013-КТС-65	013-КТС-б/Н	435,0	2028	400	400	Подземная канальная	ППУ	348,0				113 047,7											113 047,7	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети (магистраль) от Уз.24(59) до Уз.25(66), коллектор.	Уз.24(59)	Уз.25(66)	167,0	2034	400	400	Подземная канальная	ППУ	133,6								54 871,9							54 871,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловой сети (магистраль) от Уз. 16-2в до КТС-40	Уз. 16-2в	КТС-40	141,0	2034	600	600	Подземная канальная	ППУ	169,2								158 277,4							158 277,4	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей кв. С33 2 от ТК-2а до Уз.10(3)	ТК-2а	Уз.10(3)	264,0	2029	1000	1000	Подземная канальная	ППУ	528,0					110 932,9										110 932,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция пожарной сигнализации коммуникационного коллектора зона МДП-3, МДП-4	-	-	-	2029	-	-	-	-	-					30 567,6										30 567,6	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2030	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0						119 994,9									119 994,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2031	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0						119 994,9									119 994,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2032	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0							119 994,9								119 994,9	Собственные средства
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2033	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0								119 994,9							119 994,9	Собственные средства

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования		
											2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2034	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0									119 994,9					119 994,9	Собственные средства	
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2035	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0								119 994,9						119 994,9	Собственные средства	
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2036	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0									119 994,9					119 994,9	Собственные средства	
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2037	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0										119 994,9				119 994,9	Собственные средства	
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	тепловые сети ТЭЦ Волжского автозавода	1 300,0	2038	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	650,0												119 994,9	119 994,9	119 994,9	Собственные средства	
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»											694 017,3	513 555,8	403 674,3	1 566 577,1	1 698 733,6	1 572 916,0	1 732 491,0	1 810 329,0	1 905 154,0	1 996 387,2	2 067 136,0	2 223 314,0	2 318 138,0	1 785 992,1	22 288 415,4	

Таблица 4. Мероприятия по реконструкции ЦТП в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» в Варианте № 1

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.															Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации	2025	7 757,5													7 757,47	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация ЦТП	2027			2 000,0											2 000,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация ЦТП	2028				5 000,0										5 000,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация ЦТП	2029					10 000,0									10 000,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция ЦТП	2035										50 450,0				50 450,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция ЦТП	2036											18 361,0			18 361,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция ЦТП	2037												5 000,0		5 000,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция ЦТП	2037												54 945,0		54 945,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция ЦТП	2038													205 666,0	205 666,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция ЦТП-61	2034										7 776,8				7 776,8	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция НС и ЦТП с установкой ОПС	2028				14 591,0										14 591,0	Собственные средства	
Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция НС и ЦТП с установкой ОПС	2029					20 516,3									20 516,3	Собственные средства	
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»			7 757,5	0,0	2 000,0	19 591,0	30 516,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7 776,8	50 450,0	18 361,0	59 945,0	205 666,0	402 063,7	

Таблица 5. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Длина тепловой сети в двухтрубном исполнении, м														Итого
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2 687,1	515,5	1 358,0	748,0	2 786,1	1 300,0	1 300,0	1 300,0	4 125,2	2 451,5	1 300,0	1 300,0	1 300,0	1 300,0	23 771,4
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	5 024,0	5 456,3	2 001,0	10 189,3	9 674,9	11 209,2	7 287,2	8 417,6	1 500,0	3 020,0	11 071,7	7 157,1	1 170,0	900,0	84 078,2
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,0	0,0	1 314,5	1 350,4	624,5	5 659,9	8 280,6	8 519,8	13 885,8	5 136,2	2 988,6	3 892,8	0,0	0,0	51 653,1
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Теле-графная ул., 34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	368,3	0,0	368,3
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брест-ская ул., 26А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	0,0	18,3
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 511,0	1 511,0
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,0	271,7	0,0	1 804,9	0,0	0,0	1 130,3	0,0	2 995,8	4 214,6	2 102,1	6 779,4	11 865,3	1 037,4	32 201,5
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	0,0	0,0	269,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 736,6	0,0	6 005,6
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 924,2	21 924,2
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего		7 711,1	6 243,5	4 942,5	14 092,5	13 085,5	18 169,1	17 998,1	18 237,4	22 506,8	14 822,3	17 462,4	19 129,3	20 458,4	26 672,6	221 531,6

Таблица 6. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика тепловой сети, м2														Итого
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	739,6	391,1	1 278,4	786,2	1 032,4	650,0	650,0	650,0	1 289,8	1 350,3	650,0	650,0	650,0	650,0	11 417,7
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	1 161,3	898,7	320,2	2 238,4	5 945,1	3 312,0	2 527,9	2 069,2	900,0	1 518,1	3 417,0	2 387,0	585,0	450,0	27 729,7
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,0	0,0	262,9	216,1	409,2	2 824,5	1 674,5	3 303,0	2 908,4	1 917,7	1 793,2	973,2	0,0	0,0	16 282,6
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	0,0	46,0
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	1,8
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,7	90,7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика тепловой сети, м2														Итого
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,0	217,4	0,0	541,5	0,0	0,0	791,2	0,0	1 360,0	842,9	1 471,5	1 496,0	4 454,4	207,5	11 382,3
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	0,0	0,0	43,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	573,7	0,0	616,7
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 384,8	4 384,8
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего		1 900,9	1 507,1	1 904,5	3 782,1	7 386,7	6 786,5	5 643,6	6 022,2	6 458,1	5 629,0	7 331,6	5 506,2	6 311,0	5 783,0	71 952,4
- в том числе в % от общей материальной характеристики сетей го Тольятти		0,55	0,44	0,56	1,10	2,16	1,98	1,65	1,76	1,89	1,64	2,14	1,61	1,84	1,69	21,01

1.3. Описание мероприятий Варианта № 2

1.3.1. Мероприятия на источниках тепловой энергии

Вариант развития № 2 включает все мероприятия на источниках тепловой энергии в Варианте развития № 1 (см. п. 1.2.1).

1.3.2. Мероприятия на тепловых сетях

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, включенные в Вариант развития № 1, входят в Вариант развития № 2 (см. п. 1.2.2). В дополнение к ним предлагается выполнить:

1. Комплекс мероприятий на тепловых сетях с целью переключения тепловых нагрузок потребителей котельных № 2 и № 8:
 - строительство тепломагистрали от сетей Тольяттинской ТЭЦ до сетей котельных № 2 и № 8 длиной 4,1 км в двухтрубном исчислении (Таблица 7);
 - реконструкция 5,8 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении с целью увеличения пропускной способности (Таблица 8);
 - строительство трех насосных станций с целью увеличения пропускной способности (Таблица 9).
2. Реконструкцию дополнительных 84,0 км тепловых сетей ТЭЦ ВАЗа и Тольяттинской ТЭЦ в двухтрубном исполнении (Таблица 8).
3. Проведение мероприятий для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения (Таблица 8).

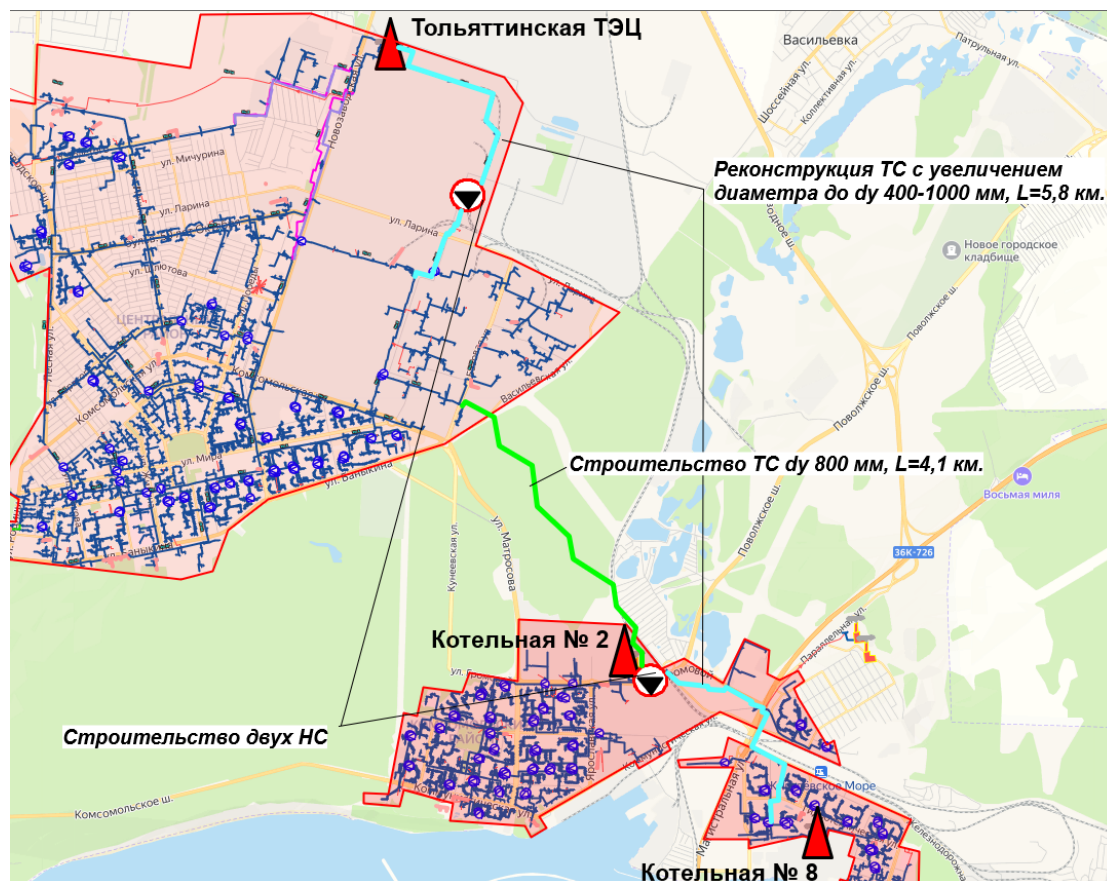


Рисунок 1. Мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельной № 2 и № 8 на Тольяттинскую ТЭЦ. Существующие зоны действия источников тепловой энергии показаны красным цветом

Map of the city of Krasnodar showing the proposed route of the tram line. The route is highlighted in red, starting from the city center and extending towards the airport. The map includes various streets, green spaces, and water bodies. Labels in Russian indicate street names and landmarks.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2026. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия. Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к

реконструкции в связи с истощением эксплуатационного ресурса с 2026 до 2038 года в Варианте № 2 составит 308,1 км в двухтрубном исполнении (Таблица 10).

Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истощением эксплуатационного ресурса с 2026 до 2038 года в Варианте № 2 составит 114,9 тыс. м² или 33,4 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городском округе Тольятти (Таблица 11).

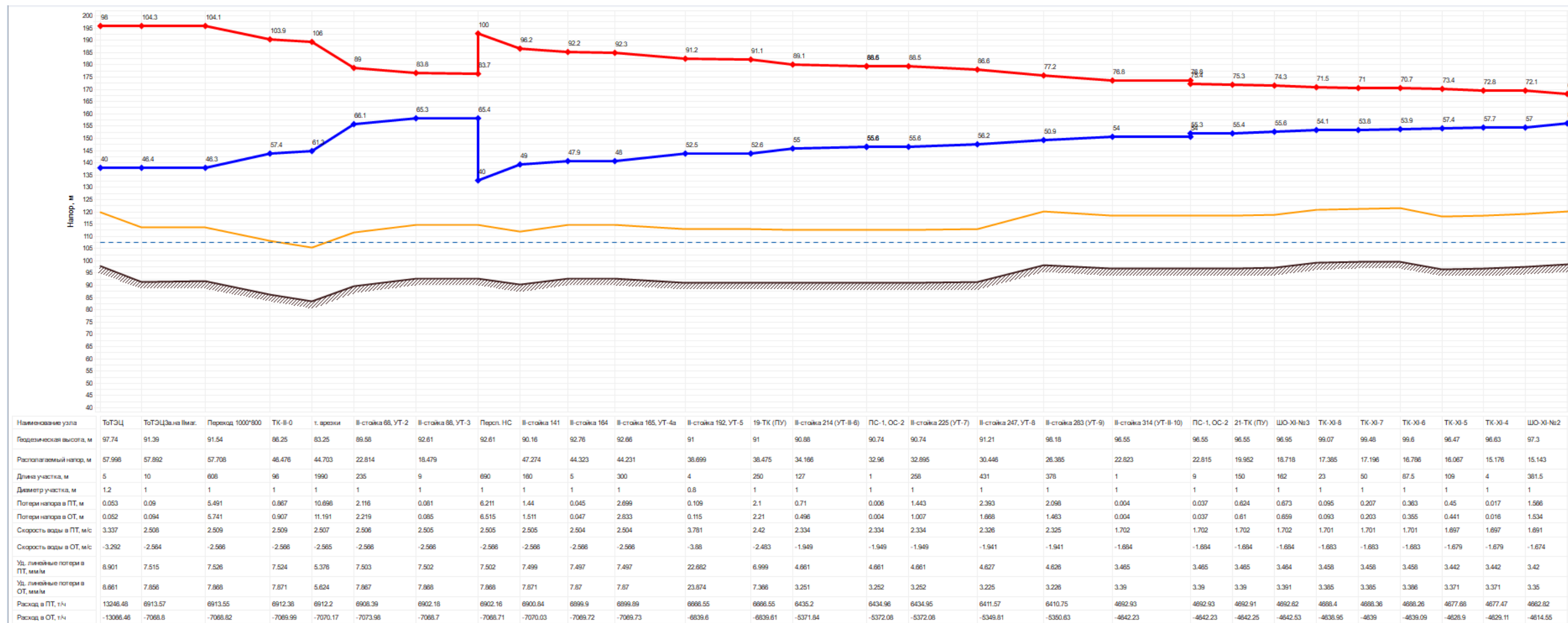


Рисунок 3. Пьезометрический график тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (начало)

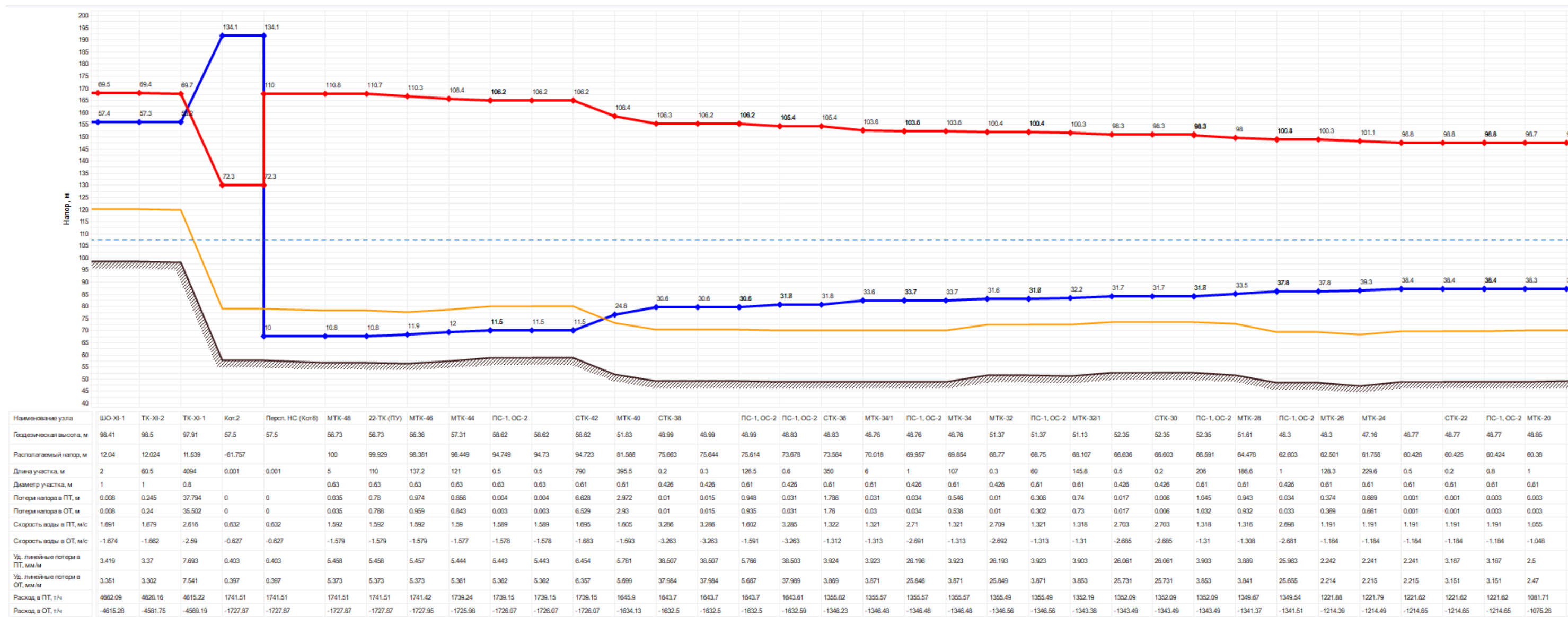


Рисунок 3. Пьезометрический график тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (продолжение)

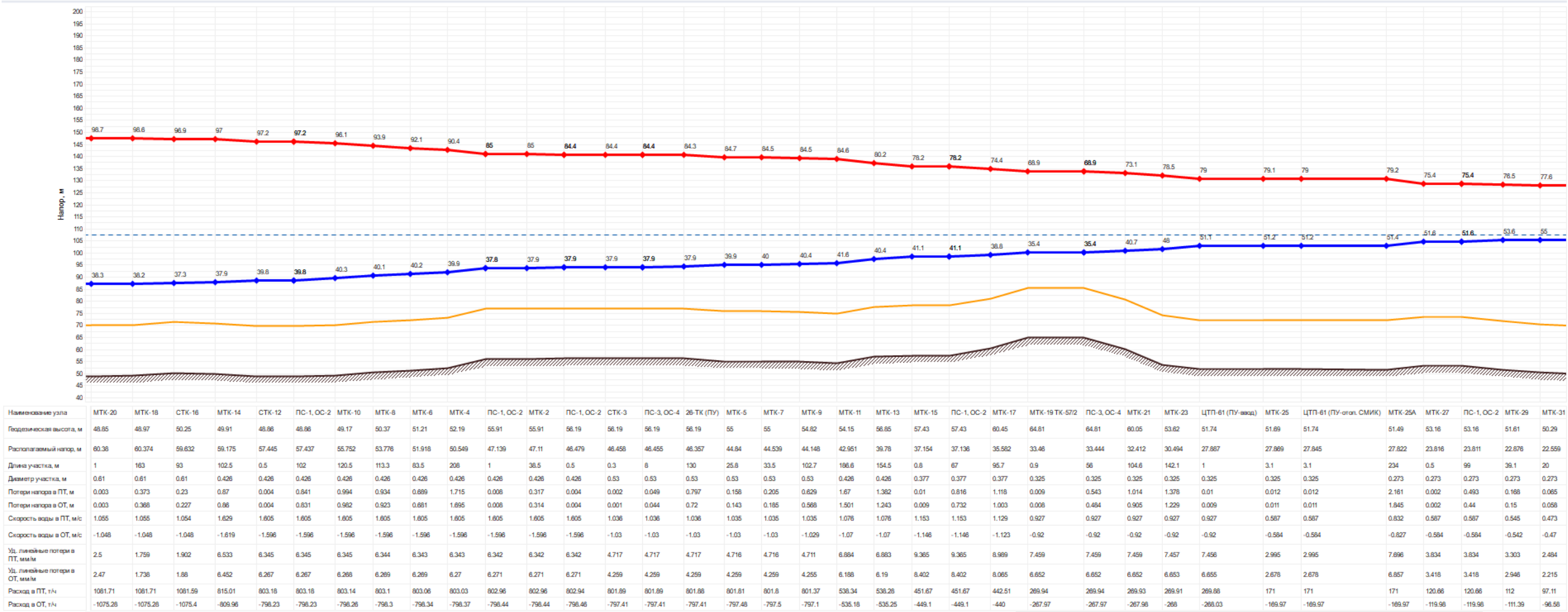


Рисунок 3. Пьезометрический график тепловой сети от Тольяттинской ТЭЦ до МТК-31 (окончание)

Таблица 7. Мероприятия по новому строительству и реконструкции тепловых сетей с целью переключения нагрузки потребителей котельных № 2 и № 8 на сети Тольяттинской ТЭЦ в Варианте развития № 2

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства	Существую-щий услов-ный диа-метр, мм	Перспектив-ный услов-ный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Теплоизоля-ционный ма-териал	Мат. хар., м2	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирова-ния
											2027	2028	Всего	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»														
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»														
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепломagистрaли от тепловой сети Тольяттинской ТЭЦ до сетей котельных № 2 и № 8	Врезка в сущ. т/с ТЭЦ	Врезка в сущ. т/с котельной	4 094,0	2027-2028	-	800	подземная канальная	ППУ	6550,4	115 156,5	1 036 408,5	1 151 565,0	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от 19-ТК (ПУ) до II-стойка 214 (УТ-II-6) с целью увеличения пропускной способности	19-ТК (ПУ)	II-стойка 214 (УТ-II-6)	250,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	500,0	8 622,7	77 604,6	86 227,4	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до СТК-36 с целью увеличения пропускной способности	ПС-1, ОС-2	СТК-36	0,6	2027-2028	400	400	подземная канальная	ППУ	0,5	10,8	97,2	108,0	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до ПС-1, ОС-2 с целью увеличения пропуск-ной способности	ПС-1, ОС-2	ПС-1, ОС-2	126,5	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	151,8	2 573,6	23 162,7	25 736,3	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от СТК-36 до МТК-34/1 с целью увеличения пропускной способности	СТК-36	МТК-34/1	350,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	420,0	7 120,7	64 086,4	71 207,2	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до МТК-34 с целью увеличения пропускной способности	ПС-1, ОС-2	МТК-34	1,0	2027-2028	400	400	подземная канальная	ППУ	0,8	17,4	156,8	174,2	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-34/1 до ПС-1, ОС-2 с целью увеличения пропускной способности	МТК-34/1	ПС-1, ОС-2	6,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	7,2	122,1	1 098,6	1 220,7	Не определен

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
											2027	2028	Всего	
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-32 до ПС-1, ОС-2 с целью увеличения пропускной способности	МТК-32	ПС-1, ОС-2	0,3	2027-2028	400	400	подземная канальная	ППУ	0,2	5,2	47,0	52,3	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до МТК-32/1 с целью увеличения пропускной способности	ПС-1, ОС-2	МТК-32/1	60,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	72,0	1 220,7	10 986,2	12 206,9	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от до МТК-32/1 с целью увеличения пропускной способности		МТК-32/1	145,8	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	175,0	2 966,3	26 696,6	29 662,9	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-28 до ПС-1, ОС-2 с целью увеличения пропускной способности	МТК-28	ПС-1, ОС-2	206,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	247,2	4 191,1	37 719,5	41 910,5	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до СТК-30 с целью увеличения пропускной способности	ПС-1, ОС-2	СТК-30	0,2	2027-2028	400	400	подземная канальная	ППУ	0,1	3,1	28,2	31,4	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от СТК-30 до с целью увеличения пропускной способности	СТК-30		0,5	2027-2028	400	400	подземная канальная	ППУ	0,4	8,7	78,4	87,1	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от до МТК-24 с целью увеличения пропускной способности		МТК-24	229,6	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	275,5	4 670,2	42 031,6	46 701,7	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-26 до ПС-1, ОС-2 с целью увеличения пропускной способности	МТК-26	ПС-1, ОС-2	1,0	2027-2028	400	400	подземная канальная	ППУ	0,8	17,4	156,8	174,2	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-24 до МТК-26 с целью увеличения пропускной способности	МТК-24	МТК-26	128,3	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	154,0	2 610,3	23 492,3	26 102,5	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-20 до ПС-1, ОС-2 с целью увеличения пропускной способности	МТК-20	ПС-1, ОС-2	0,8	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	1,0	16,3	146,5	162,8	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до СТК-22 с целью увеличения пропускной способности	ПС-1, ОС-2	СТК-22	0,2	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	0,2	4,1	36,6	40,7	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от СТК-22 до с целью увеличения пропускной способности	СТК-22		0,5	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	0,6	10,2	91,6	101,7	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-14 до СТК-16 с целью увеличения пропускной способности	МТК-14	СТК-16	93,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	111,6	1 892,1	17 028,7	18 920,8	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от СТК-16 до МТК-18 с целью увеличения пропускной способности	СТК-16	МТК-18	163,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	195,6	3 316,2	29 846,0	33 162,2	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-18 до МТК-20 с целью увеличения пропускной способности	МТК-18	МТК-20	1,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	1,2	20,3	183,1	203,4	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ТК-II-0 до т. врезки с целью увеличения пропускной способности	ТК-II-0	т. врезки	96,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	192,0	3 311,1	29 800,2	33 111,3	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от т. врезки до II-стойка 68, УТ-2 с целью увеличения пропускной способности	т. врезки	II-стойка 68, УТ-2	1 990,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	3980,0	68 637,0	617 732,7	686 369,7	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от II-стойка 68, УТ-2 до II-стойка 88, УТ-3 с целью увеличения пропускной способности	II-стойка 68, УТ-2	II-стойка 88, УТ-3	235,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	470,0	8 105,4	72 948,3	81 053,7	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от II-стойка 88, УТ-3 до II-стойка 141 с целью увеличения пропускной способности	II-стойка 88, УТ-3	II-стойка 141	690,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	1380,0	23 798,7	214 188,7	237 987,5	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от II-стойка 88, УТ-3 до II-стойка 141 с целью увеличения пропускной способности	II-стойка 88, УТ-3	II-стойка 141	9,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	18,0	310,4	2 793,8	3 104,2	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от ПС-1, ОС-2 до МТК-28 с целью увеличения пропускной способности	ПС-1, ОС-2	МТК-28	186,6	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	223,9	3 795,3	34 158,1	37 953,4	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от II-стойка 164 до II-стойка 165, УТ-4а с целью увеличения пропускной способности	II-стойка 164	II-стойка 165, УТ-4а	5,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	10,0	172,5	1 552,1	1 724,5	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от II-стойка 141 до II-стойка 164 с целью увеличения пропускной способности	II-стойка 141	II-стойка 164	160,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	320,0	5 518,6	49 667,0	55 185,5	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от Переход 1000*800 до ТК-II-0 с целью увеличения пропускной способности	Переход 1000*800	ТК-II-0	608,0	2027-2028	800	1000	подземная канальная	ППУ	1216,0	20 970,5	188 734,4	209 704,9	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети от МТК-34 до МТК-32 с целью увеличения пропускной способности	МТК-34	МТК-32	107,0	2027-2028	400	600	подземная канальная	ППУ	128,4	2 176,9	19 592,1	21 769,0	Не определен
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»											291 372,4	2 622 351,2	2 913 723,6	

Таблица 8. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» в Варианте № 2

Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник финансирования	
											2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																									
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																									
ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	-	-	60 000,0	2027-2038	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	30 000,0		498 633,5	519 077,4	540 359,6	564 135,4	588 957,4	614 871,5	641 925,8	670 170,6	699 658,1	730 443,0	762 582,5	796 136,2	7 626 951,0	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей	-	-	24 000,0	2027-2038	50-1000	50-1000	Подземная канальная	ППУ	12 000,0		199 453,4	207 631,0	216 143,8	225 654,2	235 583,0	245 948,6	256 770,3	268 068,2	279 863,2	292 177,2	305 033,0	318 454,5	3 050 780,4	Не определен
Объекты ПАО "Т Плюс"	Проведение мероприятий для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	-	-	-		-	-	-	-	-		20 000,0	20 820,0	21 673,6	22 627,3	23 622,9	24 662,3	25 747,4	26 880,3	28 063,0	29 297,8	30 586,9	31 932,7	815 059,8	Не определен
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»											0,0	718 086,8	747 528,4	778 177,1	812 416,8	848 163,2	885 482,4	924 443,6	965 119,1	1 007 584,3	1 051 918,1	1 098 202,5	1 146 523,4	11 492 791,3	

Таблица 9. Мероприятия по строительству новых насосных станций с целью переключения нагрузки потребителей котельных № 2 и № 8 на сети Тольяттинской ТЭЦ в Варианте развития № 2

Наименование источника	Наименование мероприятия	Производительность насоса, м³/ч	Год реализации	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации			Источник финансирования
				2027	2028	Всего	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»							
Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»							
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство НС на подающем и обратном трубопроводах тепломагистрали II Тольяттинской ТЭЦ между ул. Индустриальная и ул. Ларина	8000 в подающем тр-де 8000 в обратном тр-де	2027-2028	26 703	240 326	267 029,0	Не определен
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство НС на подающем и обратном трубопроводах тепломагистрали по ул. Громовой вблизи котельной № 2	5000 в подающем тр-де 5000 в обратном тр-де	2027-2028	16 689	150 204	166 893,1	Не определен
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»				43 392,2	390 529,8	433 922,0	-

Таблица 10. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Длина тепловой сети в двухтрубном исполнении, м														Итого
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2 687,1	515,5	8 706,9	5 748,0	5 264,0	6 300,0	6 300,0	6 300,0	9 125,2	7 451,5	6 300,0	6 300,0	6 300,0	6 300,0	83 598,2
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	5 024,0	5 456,3	9 438,1	12 857,7	8 610,1	13 209,2	10 290,6	10 417,6	3 500,0	5 020,0	13 071,7	9 157,1	3 170,0	2 900,0	112 122,2
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,0	0,0	1 314,5	1 350,4	624,5	5 659,9	8 280,6	8 519,8	13 885,8	5 136,2	2 988,6	3 892,8	0,0	0,0	51 653,1
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 942,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1 942,7
6	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	368,3	0,0	368,3
7	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	0,0	18,3
8	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 511,0	1 511,0
9	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,0	271,7	0,0	1 804,9	0,0	0,0	1 130,3	0,0	2 995,8	4 214,6	2 102,1	11 230,0	11 865,3	1 037,4	36 652,1
10	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	0,0	0,0	269,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 736,6	0,0	6 005,6
11	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 924,2	21 924,2
12	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего		7 711,1	6 243,5	19 728,5	21 760,9	14 498,6	25 169,1	26 001,5	25 237,4	29 506,8	23 765,0	24 462,4	30 579,9	27 458,4	33 672,6	315 795,7

Таблица 11. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в Варианте развития № 2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика тепловой сети, м2														Итого
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	739,6	400,4	3 626,5	3 634,2	3 028,0	3 150,0	3 150,0	3 150,0	3 789,8	3 850,3	3 150,0	3 150,0	3 150,0	3 150,0	41 118,7
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	1 161,3	1 068,7	2 379,6	3 172,8	6 220,0	4 312,0	3 778,7	3 069,2	1 900,0	2 518,1	4 417,0	3 387,0	1 585,0	1 450,0	40 419,2
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,0	0,0	262,9	216,1	409,2	2 824,5	1 674,5	3 303,0	2 908,4	1 917,7	1 793,2	973,2	0,0	0,0	16 282,6
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	310,8	0,0	0,0	0,0	0,0	310,8
6	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	0,0	46,0
7	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	1,8
8	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,1	151,1
9	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,0	217,4	0,0	541,5	0,0	0,0	791,2	0,0	1 360,0	842,9	1 471,5	3 367,8	4 454,4	207,5	13 254,1
10	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	0,0	0,0	43,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	803,1	0,0	846,2
11	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 384,8	4 384,8
12	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего		1 900,9	1 686,4	6 312,1	7 564,5	9 657,1	10 286,5	9 394,4	9 522,2	9 958,1	9 439,8	10 831,6	10 878,0	10 040,4	9 343,4	116 815,5
- в том числе в % от общей материальной характеристики сетей го Тольятти		0,55	0,49	1,84	2,20	2,81	2,99	2,73	2,77	2,90	2,75	3,15	3,17	2,92	2,72	34,0

Раздел 2. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности, отсутствуют, так как городской округ Тольятти отнесен к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 28.08.2021 № 2385-р, и после завершения переходного периода цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Вариант развития № 2 предполагает больший объем мероприятий по реконструкции тепловых сетей по сравнению с Вариантом развития № 1, а также мероприятия по переключению тепловых нагрузок потребителей № 2 и № 8 на Тольяттинскую ТЭЦ. За счет этого Вариант развития № 2 требует больших капитальных затрат (Таблица 12), но при этом обеспечивает лучшие индикаторы развития (Таблица 13). Также необходимо отметить, что по состоянию на 2026 год отсутствуют источники финансирования для реализации Варианта развития № 2. Поэтому в качестве основного принят Вариант развития № 1. В случае утверждения дополнительных источников финансирования предлагается выбрать в качестве основного Вариант развития № 2.

Таблица 12. Сравнение затрат на реализацию мероприятий по вариантам развития №1 и №2

Перечень реализуемых мероприятий	Всего стоимость мероприятий до 2038 г. (млн. руб. без НДС) в ценах на год реализации	
	Вариант №1	Вариант №2
Мероприятия по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению источников тепловой энергии	3 467 683,1	3 467 683,1
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации	22 288 415,4	32 966 146,9
Проведение мероприятий для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения		815 059,8
Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	1 582 990,4	1 582 990,4
Мероприятия на тепловых сетях для переключения тепловых нагрузок потребителей котельных № 2 и № 8 на Тольяттинскую ТЭЦ		3 347 645,6
Мероприятия по реконструкции НС и ЦТП	402 063,7	402 063,7
Сумма по городскому округу Тольятти	27 741 152,7	42 581 589,6

Сравнение индикаторов развития Варианта № 1 и Варианта № 2 в целом по представлено в таблице 13.

Таблица 13. Сравнение индикаторов развития Варианта № 1 и Варианта № 2

Наименование показателя	Величина показателя		
	Базовый год	Вариант № 1	Вариант № 2
	2025	2038	2038
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	136,7	135,2	134,8
Отношение потери тепловой энергии и отпуска тепловой энергии в сеть, %	16,4	12,2	9,8
Повреждаемость на тепловых сетях, шт.	810	565	480
Средний срок службы тепловых сетей, лет	31	29	25
Общая длина реконструированных сетей в двухтрубном исполнении, км	-	231,796	315,796

Раздел 3. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

1. Актуализирован перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, включенных в Вариант развития № 1.

2. В состав Варианта развития № 2 включены конкретные мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельных № 2 и № 8 на Тольяттинскую ТЭЦ, выполнен расчет требуемых капитальных затрат.

3. В состав Варианта развития № 2 включены дополнительные мероприятия по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации и выполнена оценка требуемых капитальных затрат.

4. В состав Варианта развития № 2 включены дополнительные мероприятия по повышению эффективности работы тепловых сетей и выполнена оценка требуемых капитальных затрат.