

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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СОСТАВ ПРОЕКТА

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 пере-

вооружение 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 бесхозным 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

СОДЕРЖАНИЕ	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	11
СПИСОК РИСУНКОВ	18
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	20
СОКРАЩЕНИЯ	22
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования.....	23
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год.....	23
1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	23
1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе	24
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	38
1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	38
1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	39
1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе...	73
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.	76
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию.....	77

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	78
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	78
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	78
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	80
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более муниципальных образований, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого муниципального образования	87
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	87
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	91
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	91
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	95
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования.....	98
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования	98
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования.....	100
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	101
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению	

сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	101
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	102
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ...	103
5.3.1. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	103
5.3.2. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих котельных.....	109
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	112
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	112
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	112
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	112
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	112
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	123
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	125
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	126
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	126

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку	126
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	152
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	152
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	152
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	152
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	173
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	173
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	179
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	180
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	180
8.1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	180
8.1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН..	185
8.1.3. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения	187

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	189
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	190
8.4. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании	192
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования	192
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	193
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	193
9.1.1. ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	193
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	202
9.2.1. ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	202
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	242
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	242
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	242
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	242
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	245
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	245
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	247
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	248
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	249

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования.....	251
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	252
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	253
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.....	254
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	254
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	254
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	254
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	255
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	256
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	256
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	256

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования	258
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	263
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения	265
16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории городского округа Тольятти	265
16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения городского округа Тольятти	273
16.3. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения	275
16.4. Выводы по результатам расчетов	279

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Тепловая нагрузка в городском округе Тольятти по состоянию на начало 2026 г. (Таблица П23.1 МУ).....	23
Таблица 2. Потребление тепловой энергии в городском округе Тольятти за 2025 г. (Таблица П23.1 МУ).....	23
Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов в ГО Тольятти (Таблица П24.1 МУ).....	24
Таблица 4. Население города и обеспеченность жильем	25
Таблица 5. Целевые показатели генплана	25
Таблица 6. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей.....	26
Таблица 7. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём	28
Таблица 8. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения.....	30
Таблица 9. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения.....	31
Таблица 10. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения.....	33
Таблица 11. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии	37
Таблица 12. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО.....	37
Таблица 13. Удельное теплopotребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (Таблица П.29.1 МУ).....	39
Продолжение таблицы 13	39
Таблица 14. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки	40
Таблица 15. Сравнение общих (суммарных) тепловых нагрузок в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения.....	42
Таблица 16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.1 МУ).....	43
Таблица 17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.2 МУ).....	44
Таблица 18. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.3 МУ).....	45

Таблица 19. Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.4 МУ)	45
Таблица 20. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения (Таблица П.30.5 МУ)	46
Таблица 21. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения (Таблица П.30.6 МУ)	48
Таблица 22. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения (Таблица П.30.7 МУ)	49
Таблица 23. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки	52
Таблица 24. Сравнение общего (суммарного) потребления тепла в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения	54
Таблица 25. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.1 МУ)	55
Таблица 26. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.2 МУ)	56
Таблица 27. Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.3 МУ)	57
Таблица 28. Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.4 МУ)	58
Таблица 29. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.5 МУ)	58
Таблица 30. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.6 МУ)	60
Таблица 31. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.7 МУ)	61

Таблица 32. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	64
Продолжение таблицы 32	64
Окончание таблицы 32	65
Таблица 33. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса в зонах действия ист. тепловой энергии	66
Продолжение таблицы 33	66
Окончание таблицы 33	67
Таблица 34. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	68
Продолжение таблицы 34	68
Окончание таблицы 34	68
Таблица 35. Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО.....	69
Продолжение таблицы 35	69
Окончание таблицы 35	69
Таблица 36. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	70
Продолжение таблицы 36	70
Окончание таблицы 36	71
Таблица 37. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии	72
Таблица 38. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения	73
Продолжение таблицы 38	73
Окончание таблицы 38	73
Таблица 39. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения.....	74
Продолжение таблицы 39	74
Окончание таблицы 39	74
Таблица 40. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	77
Таблица 41. Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в городском округе Тольятти к 2038 году.....	80
Таблица 42. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по источникам комбинированной выработки энергии (Таблица П34.1 МУ)	81
Таблица 43. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным городского округа Тольятти (таблица П34.2 МУ)	83
Таблица 44. Балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	92

Таблица 45. Резервы и дефициты водоподготовительных установок по каждому источнику тепловой энергии городского округа Тольятти	95
Таблица 46. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	96
Таблица 47. Сравнение затрат на реализацию мероприятий по вариантам развития №1 и №2	100
Таблица 48. Сравнение индикаторов развития Варианта № 1 и Варианта № 2	100
Таблица 49. Результаты КОМ ТЭЦ ВАЗа на период до 2029 г.	101
Таблица 50. Результаты КОМ Тольяттинской ТЭЦ на период до 2029 г.	102
Таблица 51. Мероприятия по техническому перевооружению и модернизации ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ	104
Таблица 52. Мероприятия по котельным ПАО «Т Плюс»	110
Таблица 53. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их текущих и перспективных температурных графиков	113
Таблица 54. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	124
Таблица 55. Мероприятия по строительству тепловых сетей ПАО «Т Плюс» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией	127
Таблица 56. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.	151
Таблица 57. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	151
Таблица 58. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПАО «Т Плюс»	154
Таблица 59. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	171
Таблица 60. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	171
Таблица 61. Перечень источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей по открытой схеме горячего водоснабжения	173
Таблица 62. Изменение операционных затрат (ОРЕХ) при реализации проекта перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	175
Таблица 63. Расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» ..	177

Таблица 64. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.1 МУ).....	180
Таблица 65. Топливо-энергетический баланс Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.1 МУ)	180
Таблица 66. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)	180
Таблица 67. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)	180
Таблица 68. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ).....	181
Таблица 69. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ).....	181
Таблица 70. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	181
Таблица 71. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ПАО «Т Плюс».....	181
Таблица 72. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	182
Таблица 73. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	182
Таблица 74. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	182
Таблица 75. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»	183
Таблица 76. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в отопительный период	183
Таблица 77. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в неопотительный период	184
Таблица 78. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	185
Таблица 79. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	185
Таблица 80. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	185
Таблица 81. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	185

Таблица 82. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10.....	186
Таблица 83. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10.....	186
Таблица 84. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в отопительный период	186
Таблица 85. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в неотопительный период	186
Таблица 86. Прогнозные значения расходов условного топлива в городском округе Тольятти	188
Таблица 87. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти ...	188
Таблица 88. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.....	189
Таблица 89. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.....	191
Таблица 90. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», без НДС.....	194
Таблица 91. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб.....	203
Таблица 92. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии в городском округе Тольятти за 2025 г.	243
Таблица 93. Мероприятия по тепловым сетям ТЕВИС в рамках СТС городском округе Тольятти за 2025 г.	243
Таблица 94. Предлагаемые к утверждению ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти (актуализированный реестр, таблица П49.1. МУ)	245
Таблица 95. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	247
Таблица 96. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти (Таблица П49.3 МУ).....	248
Таблица 97. Актуализированный реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Тольятти.....	251
Таблица 98. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по городскому округу Тольятти в целом.....	259
Таблица 99. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников выработки электрической и тепловой в целом по городскому округу Тольятти	259
Таблица 100. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных по городскому округу Тольятти в целом.....	260

Таблица 101. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по городскому округу Тольятти в целом	260
Таблица 102. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода в целом по городскому округу Тольятти.....	261
Таблица 103. Целевые значения ключевых показателей и целевые показатели развития систем теплоснабжения по каждому ЕТО городскому округу Тольятти.....	261
Таблица 104. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – городской округ Тольятти для потребителей на 2026 год.....	264
Таблица 105. Средняя температура воздуха Тольятти по месяцам, °С	266
Таблица 106. Количество осадков в г.о. Тольятти, мм.....	266
Таблица 107. Скорость ветра, м/с	266
Таблица 108. Влажность воздуха, %	267
Таблица 109. Число ясных, облачных и пасмурных дней	267
Таблица 110. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г.о. Тольятти	268
Таблица 111. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. о.Тольятти на постах наблюдений (ПНЗ).....	268
Таблица 112. Данные для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. о. Тольятти на существующее положение	269
Таблица 113. Характеристика оборудования источников теплоснабжения г.о.Тольятти	274
Таблица 114. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. о. Тольятти.....	276
Таблица 115. Удельный выброс загрязняющих веществ на выработку тепловой энергии от объектов теплоснабжения г. о. Тольятти	276
Таблица 116. Удельный выброс загрязняющих веществ на выработку электрической энергии от объектов теплоснабжения г. о. Тольятти	278
Таблица 117. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений.....	279

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения в городском округе Тольятти...	24
Рисунок 2. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения ГО Тольятти	25
Рисунок 3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде, кв.м...	27
Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом, тыс. кв.м	27
Рисунок 5. Прогноз обеспеченности населения жильём.....	28
Рисунок 6. Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде	29
Рисунок 7. Прирост отапливаемой площади ОДФ накопительным итогом	29
Рисунок 8. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров	35
Рисунок 9. Прирост тепловых нагрузок по годам в утвержденной и актуализированной	41
схемах теплоснабжения.....	41
Рисунок 10. Приросты тепловых нагрузок в ОДФ и промышленном фонде в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения.....	41
Рисунок 11. Сравнение прогноза общих тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной схемах теплоснабжения	42
Рисунок 12. Приросты потребления тепловой энергии в жилищном секторе в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения.....	53
Рисунок 13. Приросты потребления тепловой энергии в ОДФ и промышл. в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения.....	53
Рисунок 14. Суммарное потребление тепловой энергии в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения.....	54
Рисунок 15. Зоны действия индивидуального теплоснабжения	79
Рисунок 16. Утвержденный температурный график отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на ОЗП 2025-2026 годов.....	115
Рисунок 17. Утвержденный температурный график отпуска тепла от ТЭЦ на ОЗП 2025-2026 годов.....	116
Рисунок 18. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии в тепловую сеть от котельных №2, №8 на ОЗП 2025-2026 гг.	117
Рисунок 19. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии в тепловую сеть от котельной БМК-34 на ОЗП 2025-2026 гг.	118
Рисунок 20. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии в тепловую сеть от котельной №14 на ОЗП 2025-2026 гг.	119
Рисунок 21. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №3 на ОЗП 2025-2026 годов.....	120
Рисунок 22. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №4 на ОЗП 2025-2026 годов.....	121
Рисунок 23. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №5 на ОЗП 2025-2026 годов.....	122

Рисунок 24. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №7 на ОЗП 2025-2026 годов.....	123
Рисунок 25. Заявка № 390/4934 от 19.11.2013 (начало).....	249
Рисунок 26. Заявка № 390/4934 от 19.11.2013 (окончание)	250
Рисунок 27. Роза ветров Тольятти	266

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
Топливоно-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 организациях электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном

Термины	Определения
	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 – редукционно-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;

ЕГТС – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОНЗТ – 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.

МО – муниципальное образование

ГО – городской округ

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

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год

1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие расчетные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица 1. Тепловая нагрузка в городском округе Тольятти по состоянию на начало 2026 г. (Таблица П23.1 МУ)

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки в горячей воде, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		Население			Прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	ПАО «Т Плюс»	719,438	192,673	912,111	1341,458	99,352	1440,809	2352,921
2	СамНЦ РАН	0,000	0,000	0,000	0,435	0,031	0,467	0,467
Итого		719,438	192,673	912,111	1341,893	99,383	1441,276	2353,387

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенными к сетям централизованного теплоснабжения, представлено в таблице 2.

Таблица 2. Потребление тепловой энергии в городском округе Тольятти за 2025 г. (Таблица П23.1 МУ)

Таблица 2. Потребление тепловой энергии в городском округе Тольятти за 2020 г. (Таблица 120.1 МЭ)								
№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарная нагрузка
		Население			Прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	ПАО «Т Плюс»	1499,413	1253,285	2752,592	4732,617	669,894	5386,926	8139,519
2	СамНЦ РАН	0,000	0,000	0,000	0,822	1,425	2,247	2,247
Итого		1499,413	1253,285	2752,592	4733,439	671,320	5389,173	8141,766

1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

1.1.2.1. Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и состояние жилого фонда

Сведения о движении строительных фондов представлены в таблице 3.

Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов в ГО Тольятти (Таблица П24.1 МУ)

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м ²	20937,31	21064,91	21183,91	21290,11	21369,61
2	Прибыло общей отопливаемой площади, тыс. м ² , в том числе:	127,60	119,00	106,20	79,50	182,61
2.1	Новое строительство, тыс. м ² , в том числе:	128,60	119,00	107,50	79,50	182,61
2.1.1	многоквартирные жилые здания, тыс. м ²	96,50	74,90	70,60	51,30	138,76
2.1.2	общественно-деловая застройка, тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	40,85
2.1.3	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ²	32,10	44,10	36,90	28,20	3,00
2.2	Выбыло отопливаемой площади, тыс. м ²	1,00	0,00	1,30	0,00	0,00
3	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м ²	21064,91	21183,91	21290,11	21369,61	21552,22

Ретроспективные данные динамики численности населения городского округа Тольятти представлены на рисунке 1.

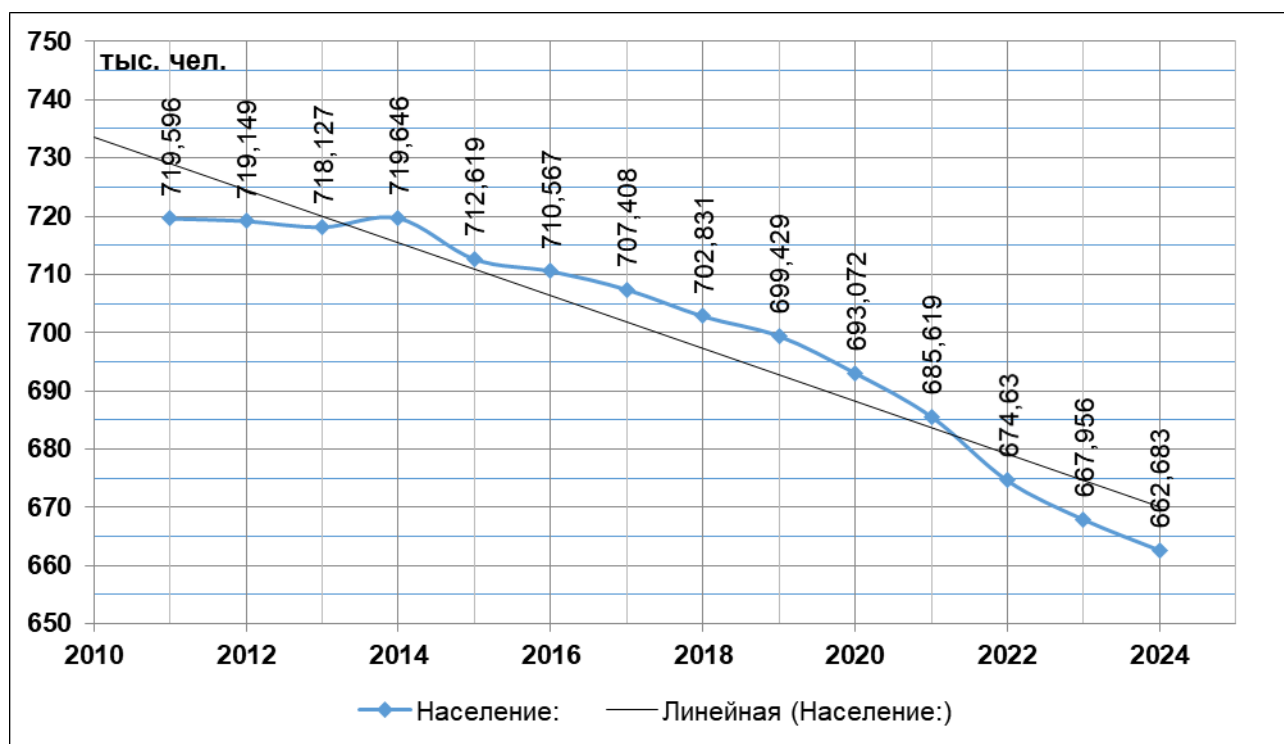


Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения в городском округе Тольятти

Сведения о населении города и обеспеченности жилой площадью (по годам, на конец года) представлены в таблице 4.

Таблица 4. Население города и обеспеченность жильем

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Население города, тыс. чел.	685,619	674,63	667,956	662,683	657
2	Площадь жилых помещений, тыс. м ²	16323,76	16442,76	16548,96	16628,46	16725,46
3	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	23,8	24,4	24,8	25,1	25,5

1.1.2.1. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Целевые показатели генерального плана ГО Тольятти в части численности населения и величины жилфонда представлены в таблице 5.

Таблица 5. Целевые показатели генплана

Наименование	По состоянию на 2014 г.	На расчетный срок (2037 г.)
Население ГО Тольятти, тыс. чел.	712,6	740,2
Общая площадь жилых помещений ЖФ, тыс. м ²	15800	21700

Генеральным планом ГО Тольятти предполагается, что в период до 2037 года население городского округа достигнет величины 740,2 тыс. чел. Так как фактическая численность населения не достигает показателей генплана, при актуализации схемы теплоснабжения был сохранен темп прироста по генплану, но целевой показатель снижен в соответствии с фактической численностью населения.

Ретроспективные данные и сравнительные прогнозные данные динамики численности населения ГО Тольятти представлены на рисунке 2.



Рисунок 2. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения ГО Тольятти

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками, с учетом как площади, так и объема проектируемых зданий;

- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;

- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Реестр объектов перспективного строительства представлен в Приложении 1 к настоящей Главе.

Информация о сносимых ветхих и аварийных зданиях от Управления архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии ГО Тольятти на период до 2038 года не была предоставлена ввиду отсутствия адресного перечня планов сноса. Поэтому общая площадь предполагающихся к сносу зданий жилищного и общественно-делового фондов принимается равной нулю.

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 6.

Таблица 6. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

Год	Отапливаемая площадь, м2					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2026	217737	0	101771	4080	0	323588
2027	137273	422	58288	14900	0	210883
2028	202771	500	79725	0	0	282996
2029	213483	500	65200	5000	0	284183
2030	239980	500	80700	3000	0	324180
2031	217850	500	77900	0	0	296250
2032	196920	500	76400	0	0	273820
2033	200893	500	63300	0	0	264693
2034	193050	500	76000	0	0	269550
2035	195400	500	65000	0	0	260900
2036	215900	500	62500	0	0	278900
2037	202500	500	67000	0	0	270000
2038	205200	500	67000	0	0	272700
Итого:	2638957	5922	940784	26980	0	3612643

Модель годовых приростов общей площади в жилищном фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рисунке 3. Данные учитывают планы по расселению и сносу аварийного и ветхого жилья.

Генпланом Тольятти предусматривается увеличение жилищного фонда к 2037 г. до уровня 21,7 млн. м2. Несмотря на то, что к 2025 г. накопилось значительное отставание от темпа строительства, заложенного в генплане (около 250 тыс. м2 в год), фактический ввод в эксплуатацию многоквартирных жилых зданий в 2025 году резко вырос по сравнению с предыдущими годами, а актуализированные планы застройщиков подтверждают, что в среднесрочный период такой темп строительства может сохраниться.

Несмотря на это, прогноз утвержденной схемы теплоснабжения при актуализации был снижен для приведения в соответствие с планами застройщиков.

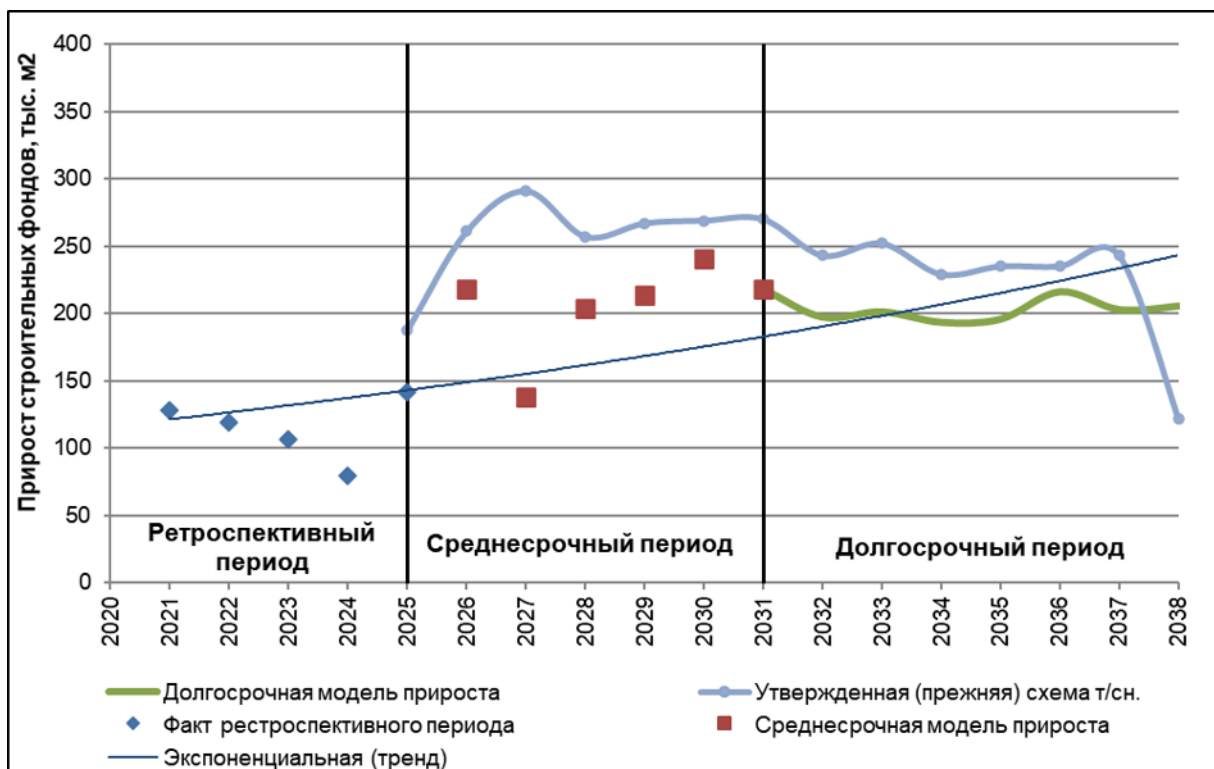


Рисунок 3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде, кв.м

Прирост жилищного фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения представлен на рисунке 4.

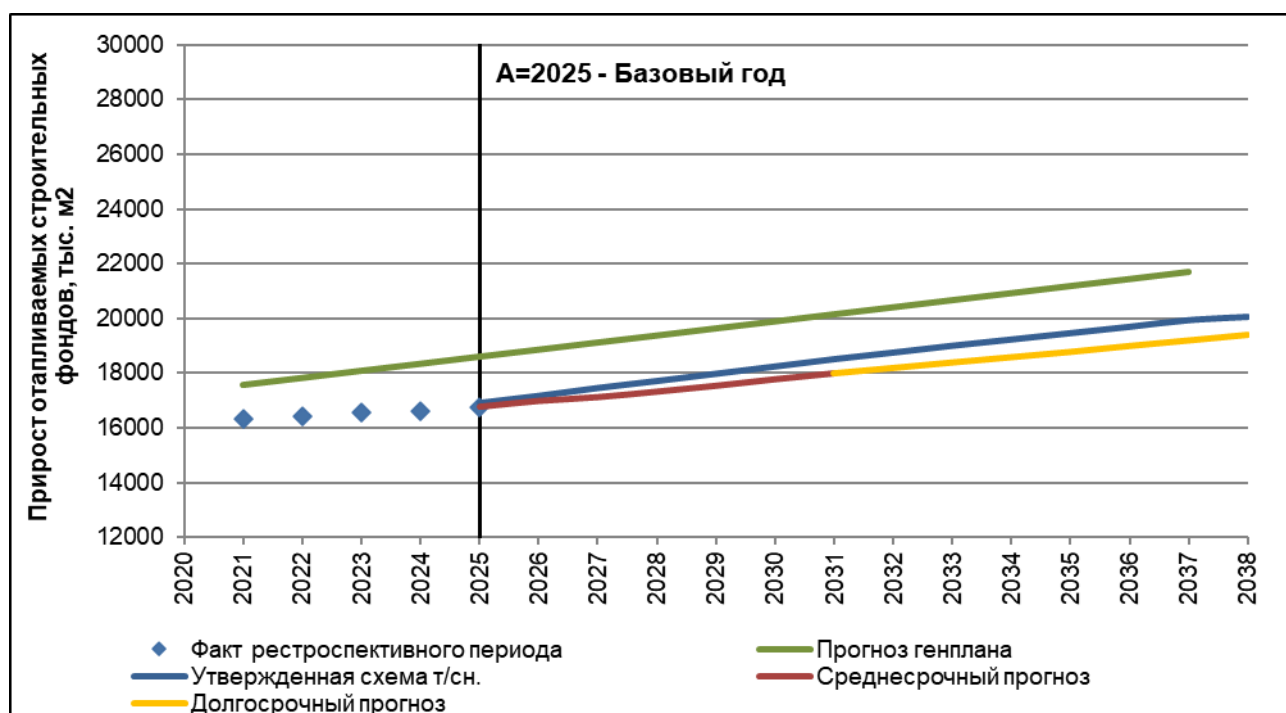


Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом, тыс. кв.м

Актуализированные прогнозные данные численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём в ГО Тольятти в сравнении с утвержденной Схемой теплоснабжения представлены в таблице 7

Таблица 7. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём

Год	Утвержденная схема теплоснабжения			Актуализированная схема теплоснабжения		
	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, тыс. м2	Обеспеченность жильём, м2/чел.	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, тыс. м2	Обеспеченность жильём, м2/чел.
2025	665,3	16905,0	25,4	657,0	16770,2	25,5
2026	668,0	17166,0	25,7	658,4	16988,0	25,8
2027	670,7	17457,0	26,0	659,8	17125,7	26,0
2028	673,4	17714,0	26,3	661,2	17328,9	26,2
2029	676,1	17981,0	26,6	662,6	17542,9	26,5
2030	678,8	18250,0	26,9	664,0	17783,4	26,8
2031	681,5	18520,0	27,2	665,4	18001,7	27,1
2032	684,2	18763,0	27,4	666,8	18199,2	27,3
2033	686,9	19015,0	27,7	668,2	18400,5	27,5
2034	689,6	19244,0	27,9	669,6	18594,1	27,8
2035	692,3	19479,0	28,1	671,0	18790,0	28,0
2036	695,0	19714,0	28,4	672,4	19006,4	28,3
2037	697,7	19957,0	28,6	673,8	19209,4	28,5
2038	700,0	20079,0	28,7	675,0	19415,1	28,8

Ретроспектива и прогноз обеспеченности населения жильём в ГО Тольятти в актуализированной схеме теплоснабжения в сравнении прогнозом в утвержденной схеме теплоснабжения и с прогнозом генплана представлен на рисунке 5.

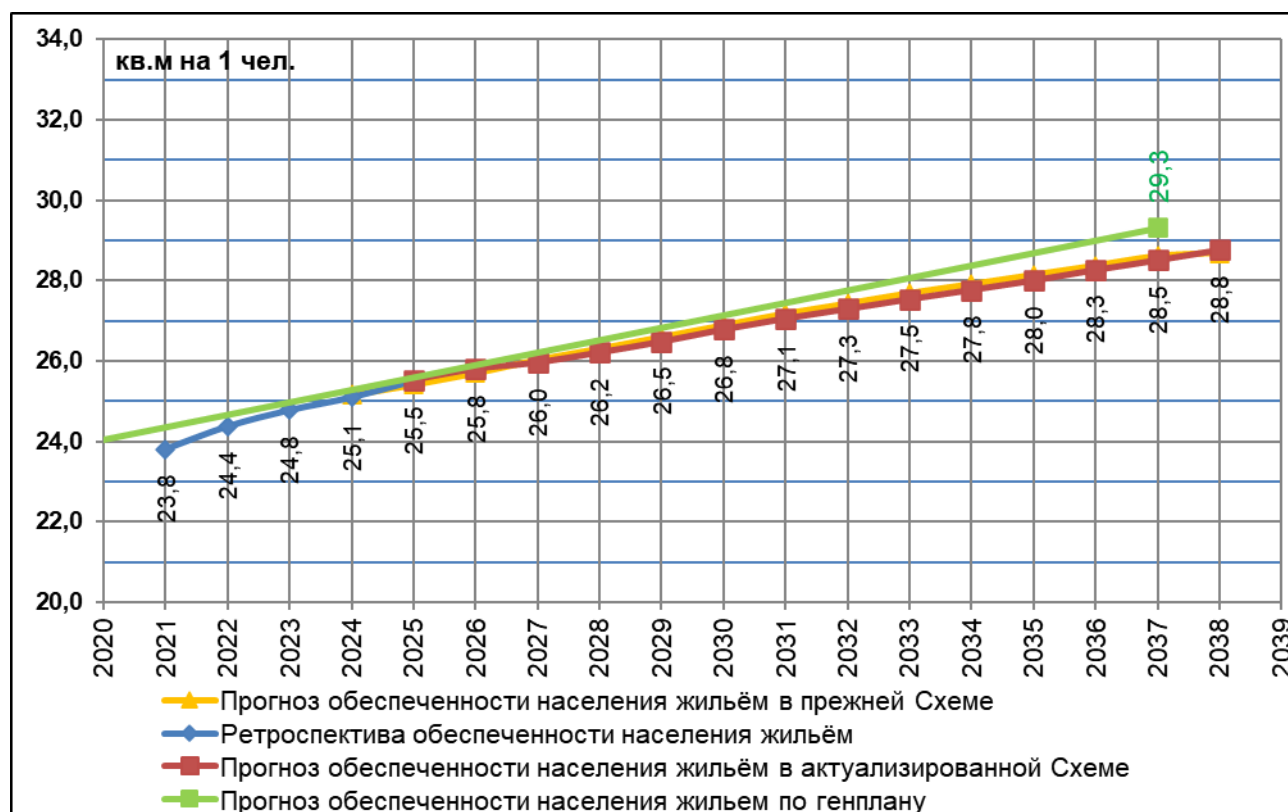


Рисунок 5. Прогноз обеспеченности населения жильём

Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде с учетом ретроспективных фактических данных, а также сравнение с данными утвержденной Схемы теплоснабжения представлены на рисунке 6.

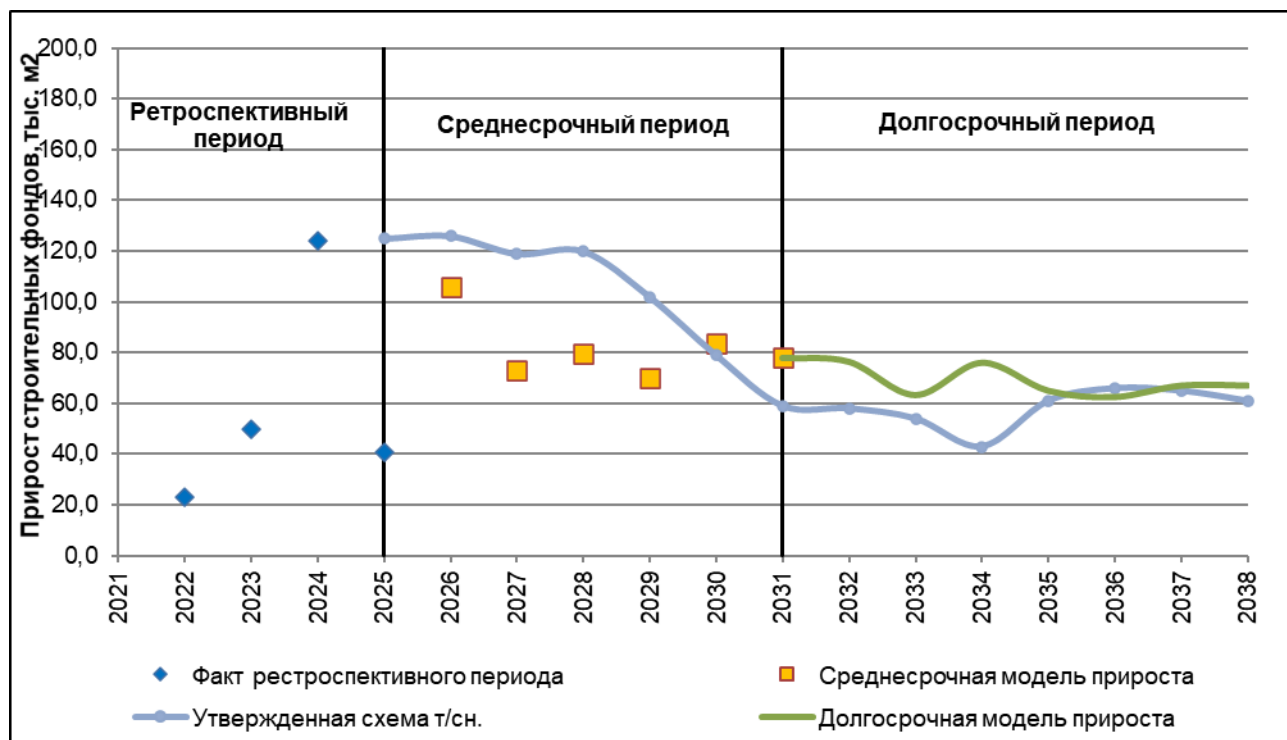


Рисунок 6. Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде

Прирост общей отапливаемой площади общественно-делового фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной схеме теплоснабжения представлен на рисунке 7.

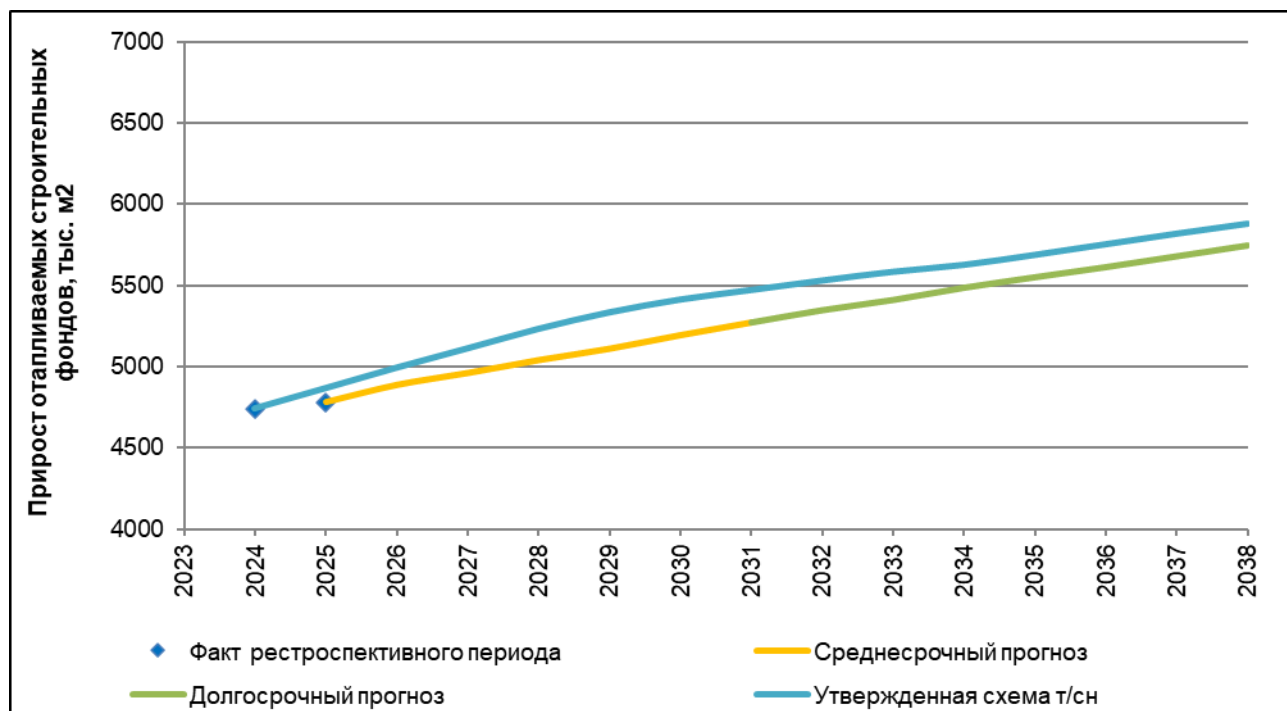


Рисунок 7. Прирост отапливаемой площади ОДФ накопительным итогом

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 8.

Таблица 8. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост жи- лищного фонда, тыс.м ²	128,60	119,00	107,50	79,50	141,76	217,74	137,70	203,27	213,98	240,48	218,35	197,42	201,39	193,55	195,90	216,40	203,00	205,70
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, тыс.м ²	–	–	–	–	104,57	180,10	137,27	173,10	204,77	232,78	214,70	151,50	172,81	193,05	186,40	215,90	202,50	205,20
Средне- и ма- лоэтажный жи- лищный фонд, тыс.м ²	–	–	–	–	37,19	37,63	0,42	30,17	9,21	7,70	3,65	45,92	28,58	0,50	9,50	0,50	0,50	0,50
накопительным итоном:																		
Всего по посе- лению, тыс.м ²	128,6	247,6	355,1	434,6	576,4	794,1	931,8	1135,1	1349,0	1589,5	1807,9	2005,3	2206,7	2400,2	2596,1	2812,5	3015,5	3221,2
Прирост по ка- дастровым кварталам, м ² :																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	2409	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	10623	0	0	36000	15750	15750	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	10800	0	0	0	0	0	0
63:09:0101169	–	–	–	–	9573	8996	8996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101172	–	–	–	–	0	45722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	10060	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	5864	0	0	0	6300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	46870	58094	9560	29430	33865	40000	20000	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	34302	11061	0	34136	27900	27900	27900	13950	29700	45450	15750	15750	31500	15750
63:09:0103035	–	–	–	–	31529	0	33816	69658	87146	53000	42380	116450	69800	101300	79250	82400	88700	129650
63:09:0104013	–	–	–	–	0	46166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	85323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	22500	31500	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0	24738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	13187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143					0	6643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	8030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301156	–	–	–	–	0	5562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0	10800	8113	0	0	0	8113	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	2995	2725	0	0	0	7200	3150	6000	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0	0	0	50130	29520	0	0	0	37000	36350	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	39600	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9000	18000	18000	18000
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	55800	50220	93780	46800	54900	63900	64800	42300

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 9.

Таблица 9. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост О/Д и производствен- ного фонда, тыс.м2	–	–	–	–	40,85	105,85	73,19	79,73	70,20	83,70	77,90	76,40	63,30	76,00	65,00	62,50	67,00	67,00
Прирост нако- пительным ито- гом, тыс.м2	–	–	–	–	40,9	146,7	219,9	299,6	369,8	453,5	531,4	607,8	671,1	747,1	812,1	874,6	941,6	1008,6
Прирост по ка- дастровым кварталам, м2:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	6000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101152	–	–	–	–	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	3500	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0	13000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101157	–	–	–	–	735	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101161	–	–	–	–	2908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	1500	0	0	7500	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101166	–	–	–	–	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101170	–	–	–	–	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101173	–	–	–	–	15762	0	3000	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101179	–	–	–	–	7066	15000	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	4000	7800	8600	3000	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	893	0	0	6000	2200	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	1940	30300	0	7744	8000	10000	5000	0	0	0	0	1500	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0102151	–	–	–	–	0	9793	0	23800	4800	5200	10000	34900	0	0	0	0	0	0
63:09:0102152	–	–	–	–	0	3980	1000	0	0	3000	500	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	2000	0	2400	9200	0	0	2000	0	0	0	0	0
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	10000	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102160	–	–	–	–	0	1000	1000	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0103035	–	–	–	–	0	3100	0	0	4000	0	11000	37000	24000	35000	28000	29000	31000	46000
63:09:0104013	–	–	–	–	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201055	–	–	–	–	0	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0
63:09:0201057	–	–	–	–	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201059	–	–	–	–	544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	1600	3500	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202053	–	–	–	–	0	1200	0	681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301105	–	–	–	–	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301109	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301140	–	–	–	–	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	1500	5000	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	22700	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	6488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	3500	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0	0	0	0	5000	0	700	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0302051	–	–	–	–	0	200	900	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	20000	0	20000	25000	15000	0	0	28000	0	25000	0	15000
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	7854	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	6000	0
63:09:0304064	–	–	–	–	0	3000	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	2800	0	0	0	0	0
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000	0
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	10000	10000	4500	31000	13000	37000	7000	23000	6000

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 10.

Таблица 10. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Снос жилищного фонда, тыс.м2	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.м2	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Снос по кадастровым кварталам, м2:																		
–	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1.2.2. Прогноз прироста строительных фондов по площадкам строительства

При актуализации Схемы теплоснабжения все новые перспективные объекты были распределены по площадкам строительства с присвоением нового номера. Нумерация впервые включенных в ходе настоящей актуализации в схему теплоснабжения объектов строительства начинается с номера 533. Соответствие наименования объектов и номеров площадок приведено в общем реестре перспективных объектов строительства в Приложении 1 к Главе 2.

Схема расположения площадок строительства в ГО Тольятти с указанием их номеров на карте приведена на рисунке 8.

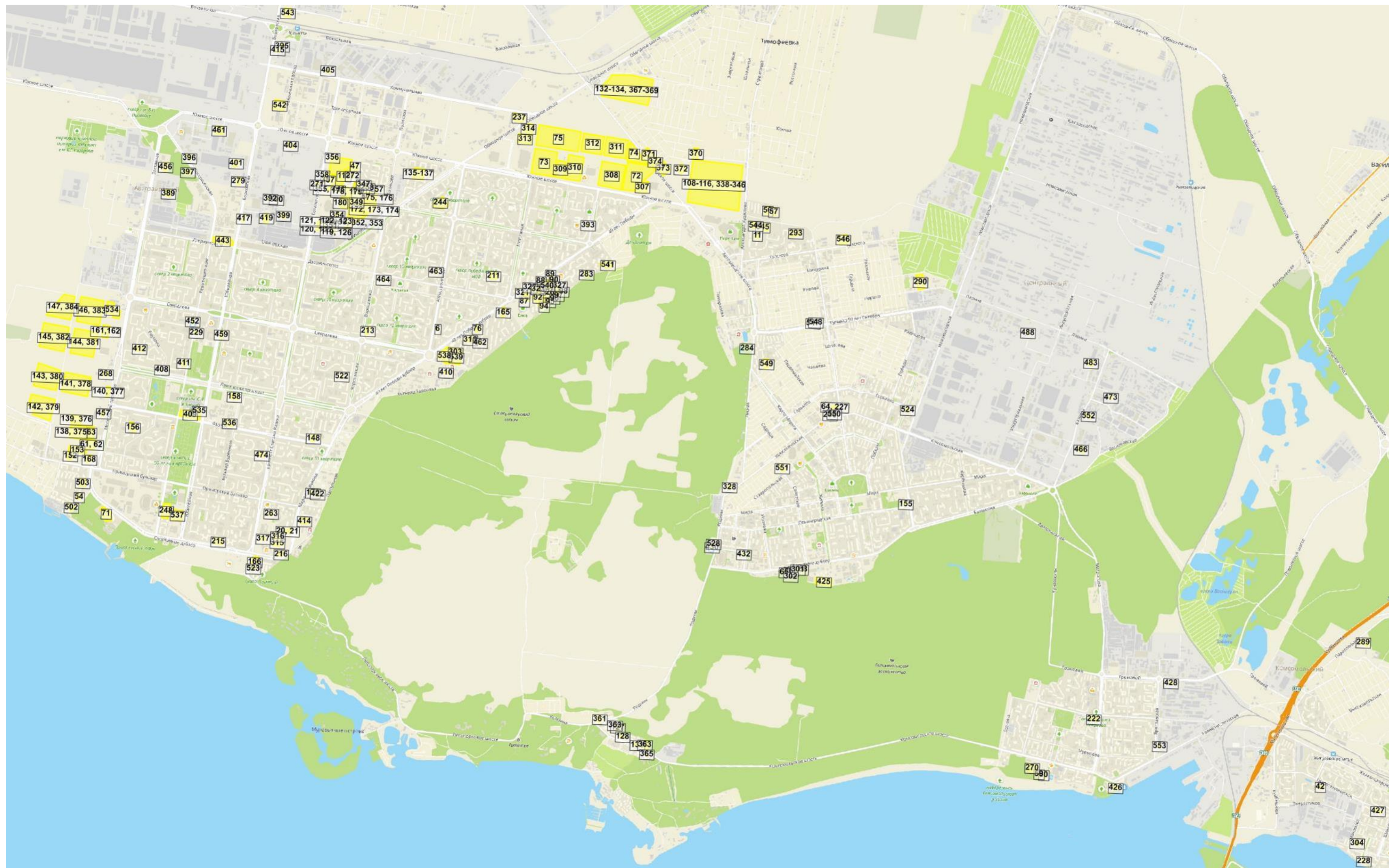


Рисунок 8. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров

1.1.2.3. Прогноз перспективной застройки в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии, приведен в таблице 11.

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций ГО Тольятти, приведен в таблице 12.

Таблица 11. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м2													
			2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2026-2038
1	1	ТоТЭЦ	106099	27948	61161	51978	79000	153100	54720	132893	59800	100900	90400	113800	66300	1098099
2	1	ТЭЦ ВАЗа	161318	178513	209817	187868	204780	138800	212600	125000	209250	159500	188000	150700	205900	2332046
3	—	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/ и э/энергии	267417	206461	270978	239846	283780	291900	267320	257893	269050	260400	278400	264500	272200	3430145
4	1	БМК-34	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	5978
5	1	кот. №2	16200	0	681	23000	32700	0	0	0	0	0	0	0	0	72581
6	1	кот. №4	0	0	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000
7	1	кот. №8	28238	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32238
8	—	Всего по сущ. котельным	45416	4000	681	28000	32700	0	0	0	0	0	0	5000	0	115797
9	—	крышные котельные	0	0	10837	10837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21674
10	—	индивидуальные источники	10755	422	500	5500	7700	4350	6500	6800	500	500	500	500	500	45027
11	—	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	10755	422	11337	16337	7700	4350	6500	6800	500	500	500	500	500	66701
12	—	Итого	323588	210883	282996	284183	324180	296250	273820	264693	269550	260900	278900	270000	272700	3612643

Таблица 12. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО

№ п/п	№ ЕТО	Наименование ЕТО	Прирост площади перспективной застройки по годам, м2													
			2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2026-2038
1	1	ПАО «Т Плюс»	312833	210461	271659	267846	316480	291900	267320	257893	269050	260400	278400	269500	272200	3545942
2	–	ЕТО не определена	10755	422	11337	16337	7700	4350	6500	6800	500	500	500	500	500	66701
3	–	Итого	323588	210883	282996	284183	324180	296250	273820	264693	269550	260900	278900	270000	272700	3612643

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г. Тольятти за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые в СП 50-13330-2024 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2025 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено деление на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объем здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и разрешениям на ввод.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплоснабжения в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2026–2027 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2038 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м² площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий (в зави-

симости от высоты и отношения объема здания к его площади) и приведены в таблице 13.

Таблица 13. Удельное теплотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (Таблица П.29.1 МУ)

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплотребление, Гкал/м ² /год			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2026-2027	Жилая многоэтажная	0,0700	0	0,0674	0,1374
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0820	0	0,0674	0,1494
	Жилая индивидуальная	0,1030	0	0,0674	0,1704
	Общественно-деловая и промышленная	0,0642	0,0320	0,0211	0,1173
2028-2038	Жилая многоэтажная	0,0584	0	0,0674	0,1258
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0683	0	0,0674	0,1357
	Жилая индивидуальная	0,0858	0	0,0674	0,1532
	Общественно-деловая и промышленная	0,0535	0,0267	0,0211	0,1013

Продолжение таблицы 13

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2026-2027	Жилая многоэтажная	28,8	0	8,0	36,8
	Жилая средне- и малоэтажная	33,72	0	8,0	41,72
	Жилая индивидуальная	42,3	0	8,0	50,3
	Общественно-деловая и промышленная	26,0	40,0	2,5	68,5
2028-2038	Жилая многоэтажная	24,0	0	8,0	32
	Жилая средне- и малоэтажная	29,4	0	8,0	37,4
	Жилая индивидуальная	35,3	0	8,0	43,3
	Общественно-деловая и промышленная	22,0	33,0	2,5	57,5

1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

1.2.2.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплотребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 14.

Таблица 14. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
	Многokвартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего
2026	6,4671	1,8098	8,2769	0	0	0	7,7752	0,2414	8,0166	1,5567	0,1172	1,6739	0	0	0	15,799	2,1684	17,9674
2027	3,9534	1,0982	5,0516	0,0179	0,0034	0,0213	3,8808	0,1385	4,0193	6,6728	0,0045	6,6773	0	0	0	14,5249	1,2446	15,7695
2028	4,9882	1,6224	6,6106	0,0176	0,004	0,0216	5,034	0,2045	5,2385	0	0	0	0	0	0	10,0398	1,8309	11,8707
2029	5,1592	1,7078	6,867	0,0176	0,004	0,0216	3,586	0,1633	3,7493	0,275	0,0125	0,2875	0	0	0	9,0378	1,8876	10,9254
2030	5,789	1,9199	7,7089	0,0176	0,004	0,0216	4,4385	0,2018	4,6403	0,165	0,0075	0,1725	0	0	0	10,4101	2,1332	12,5433
2031	5,2413	1,7428	6,9841	0,0176	0,004	0,0216	4,2845	0,195	4,4795	0	0	0	0	0	0	9,5434	1,9418	11,4852
2032	4,9123	1,5754	6,4877	0,0176	0,004	0,0216	4,202	0,1912	4,3932	0	0	0	0	0	0	9,1319	1,7706	10,9025
2033	4,9365	1,6071	6,5436	0,0176	0,004	0,0216	3,4815	0,1583	3,6398	0	0	0	0	0	0	8,4356	1,7694	10,205
2034	4,6332	1,5444	6,1776	0,0176	0,004	0,0216	4,18	0,1901	4,3701	0	0	0	0	0	0	8,8308	1,7385	10,5693
2035	4,7265	1,5632	6,2897	0,0176	0,004	0,0216	3,575	0,1625	3,7375	0	0	0	0	0	0	8,3191	1,7297	10,0488
2036	5,1816	1,7272	6,9088	0,0176	0,004	0,0216	3,4375	0,1564	3,5939	0	0	0	0	0	0	8,6367	1,8876	10,5243
2037	4,86	1,62	6,48	0,0176	0,004	0,0216	3,685	0,1675	3,8525	0	0	0	0	0	0	8,5626	1,7915	10,3541
2038	4,9248	1,6416	6,5664	0,0176	0,004	0,0216	3,685	0,1675	3,8525	0	0	0	0	0	0	8,6274	1,8131	10,4405
Всего	65,7731	21,1798	86,9529	0,2115	0,0474	0,2589	55,245	2,338	57,583	8,6695	0,1417	8,8112	0	0	0	129,8991	23,7069	153,606

Приросты тепловых нагрузок жилых зданий по годам расчетного периода в актуализированной и утвержденной схемах теплоснабжения представлены на графике на рисунке 9. При актуализации схемы теплоснабжения были уточнены площади и объемы жилых зданий, что позволило отказаться от использования договорных нагрузок в случаях, когда они были явно завышены. Кроме того, снижение прогноза прироста тепловых нагрузок обусловлено общим снижением прогноза перспективного строительства.

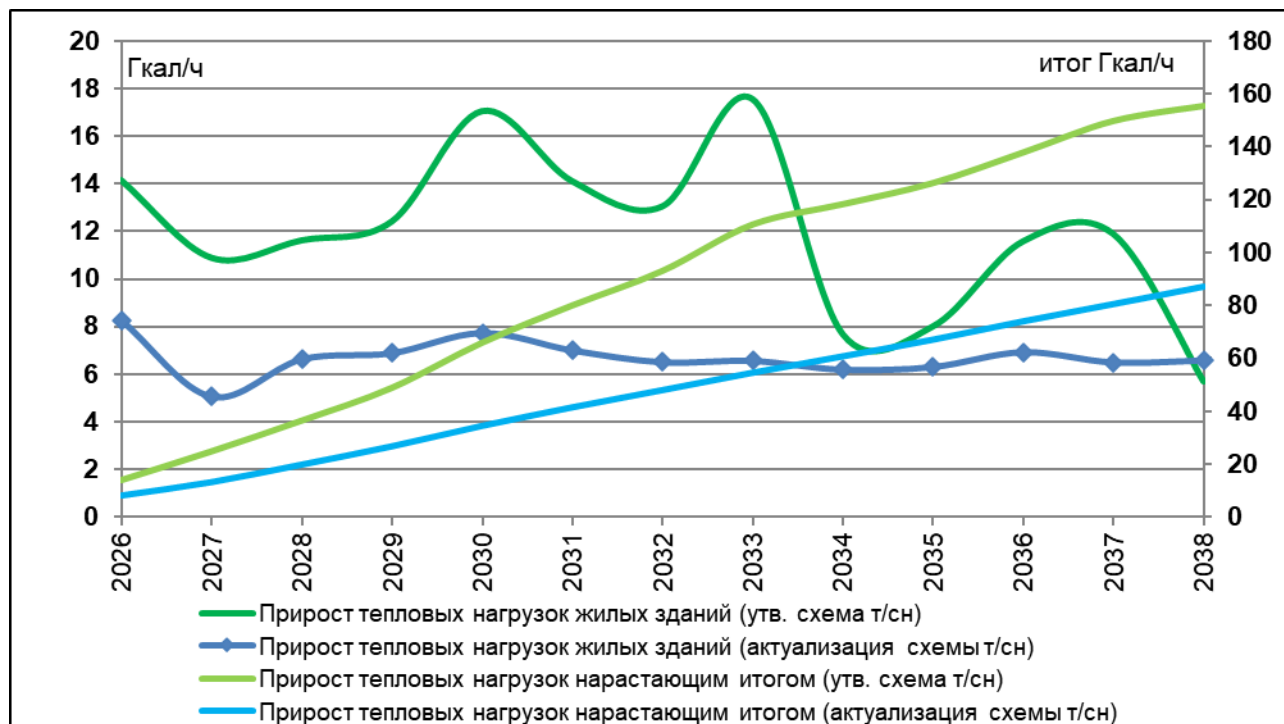


Рисунок 9. Прирост тепловых нагрузок по годам в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Приросты тепловой нагрузки в ОДФ и промышленном фонде по годам расчетного периода в актуализированной и утвержденной схемах теплоснабжения представлены на рисунке 10.

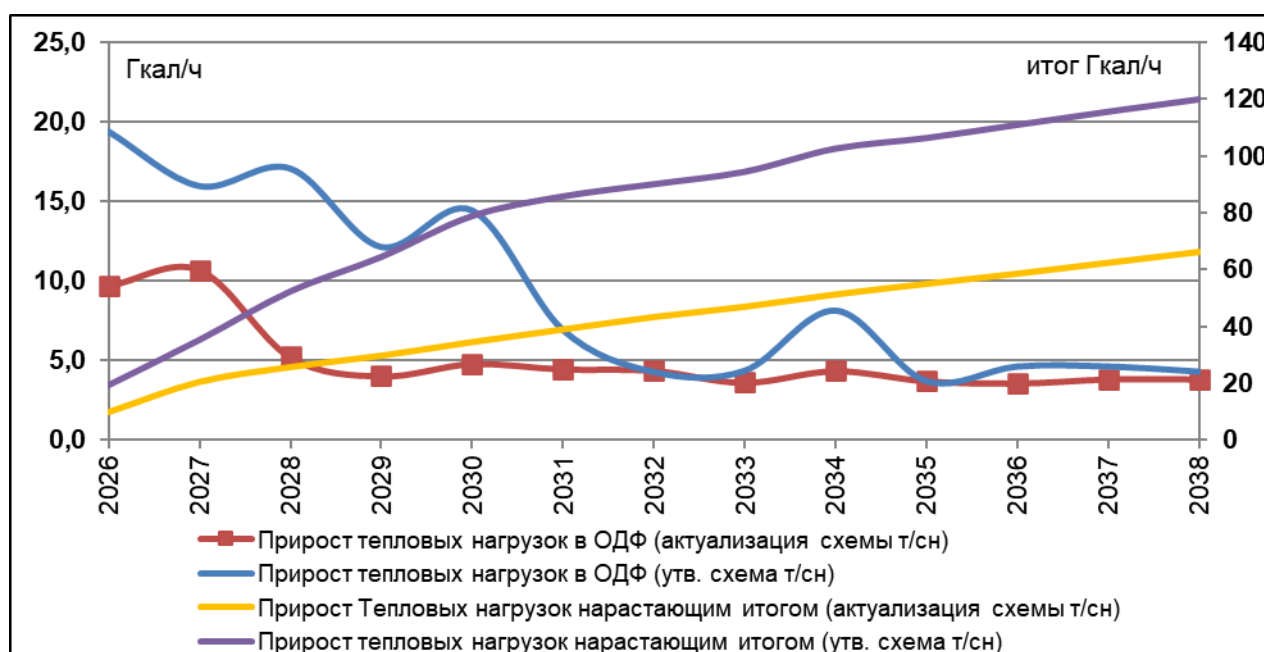


Рисунок 10. Приросты тепловых нагрузок в ОДФ и промышленном фонде в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Сравнение прогноза общих (суммарных) тепловых нагрузок в утвержденной (прежней) и актуализированной (настоящей) Схемах теплоснабжения представлено на рисунке 11 и в таблице 15.

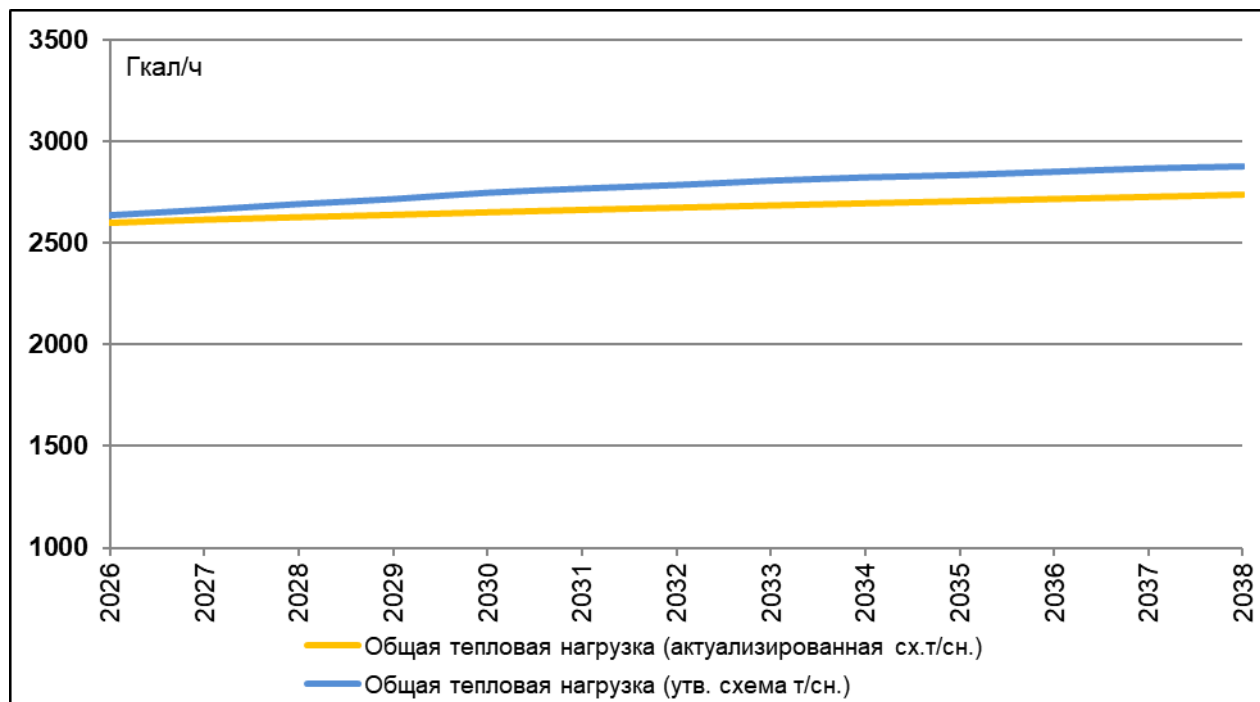


Рисунок 11. Сравнение прогноза общих тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной схемах теплоснабжения

Таблица 15. Сравнение общих (суммарных) тепловых нагрузок в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Год	Утвержденная схема теплоснабжения		Актуализированная схема теплоснабжения	
	Приrost тепловой нагрузки, Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч	Приrost тепловой нагрузки, Гкал/ч	Всего тепловая нагрузка, Гкал/ч
2026	33,53	1445,9	17,97	1430,3
2027	26,85	1472,7	15,77	1446,1
2028	28,69	1501,4	11,87	1457,9
2029	24,55	1526,0	10,93	1468,9
2030	31,48	1557,4	12,54	1481,4
2031	21,04	1578,5	11,49	1492,9
2032	17,35	1595,8	10,90	1503,8
2033	21,92	1617,7	10,21	1514,0
2034	15,83	1633,6	10,57	1524,6
2035	11,73	1645,3	10,05	1534,6
2036	16,22	1661,5	10,52	1545,1
2037	16,53	1678,1	10,35	1555,5
2038	10,01	1688,1	10,44	1565,9

Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 16.

Таблица 16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.1 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост тепловой нагрузки на отопл. и вент. в жилых зданиях, Гкал/ч	–	–	–	–	4,30	6,47	3,97	5,01	5,18	5,81	5,26	4,93	4,95	4,65	4,74	5,20	4,88	4,94
в том числе:																		
многоэтажный жил. фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	3,081	5,187	3,953	4,154	4,915	5,587	5,153	3,636	4,148	4,633	4,474	5,182	4,860	4,925
средне- и малоэтажный жил. фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	1,220	1,280	0,018	0,851	0,262	0,220	0,106	1,294	0,807	0,018	0,271	0,018	0,018	0,018
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, Гкал/ч	–	–	–	–	4,30	10,77	14,74	19,75	24,92	30,73	35,99	40,92	45,87	50,52	55,27	60,47	65,34	70,29
Прирост по кадастровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0677	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0,3059	0	0	0,864	0,378	0,378	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,2592	0	0	0	0	0	0
63:09:0101169	–	–	–	–	0,2757	0,2591	0,2591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101172	–	–	–	–	0	1,3168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	0,2414	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,1689	0	0	0	0,177	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	1,3741	1,8163	0,2753	0,7063	0,8127	0,96	0,48	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	1,057	0,3186	0	0,8193	0,6696	0,6696	0,6696	0,3348	0,7128	1,0908	0,378	0,378	0,756	0,378
63:09:0103035	–	–	–	–	0,9926	0	0,9796	1,7991	2,0971	1,2776	1,0227	2,8004	1,6808	2,4368	1,9076	1,9832	2,1344	3,1172
63:09:0104013	–	–	–	–	0	1,3296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	2,4573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0,54	0,756	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0	0,7125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	0,3165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,1913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0,2708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301156	–	–	–	–	0	0,1602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0	0,2592	0,1947	0	0	0	0,1947	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0,1268	0,0919	0	0	0	0,2023	0,0885	0,1686	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,2031	0,7085	0	0	0	0,888	0,8724	0	0
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,9504	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2529	0,432	0,432	0,432
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,3392	1,3669	2,3658	1,1232	1,3176	1,5336	1,5552	1,0152

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 17.

Таблица 17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.2 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост тепловой нагрузки на ГВС в жилых зданиях, Гкал/ч	–	–	–	–	1,11	1,81	1,10	1,63	1,71	1,92	1,75	1,58	1,61	1,55	1,57	1,73	1,62	1,65
в том числе:																		
многоэтажный жил. фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	0,813	1,471	1,098	1,385	1,638	1,862	1,718	1,212	1,383	1,544	1,491	1,727	1,620	1,642
средне- и мало- этажный жил. фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	0,298	0,338	0,003	0,242	0,074	0,062	0,029	0,367	0,229	0,004	0,076	0,004	0,004	0,004
накопительным итогом:																		
Всего по поселе- нию, Гкал/ч	–	–	–	–	1,11	2,92	4,02	5,65	7,36	9,28	11,03	12,61	14,22	15,77	17,34	19,07	20,69	22,34
Прирост по кадаст- ровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0193	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0,085	0	0	0,288	0,126	0,126	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0864	0	0	0	0	0	0
63:09:0101169	–	–	–	–	0,0766	0,072	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101172	–	–	–	–	0	0,3657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	0,0805	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,0469	0	0	0	0,0504	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	0,3513	0,5021	0,0765	0,2355	0,2708	0,32	0,16	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	0,2744	0,0885	0	0,2731	0,2232	0,2232	0,2232	0,1116	0,2376	0,3636	0,126	0,126	0,252	0,126
63:09:0103035	–	–	–	–	0,2523	0	0,2705	0,5574	0,6972	0,424	0,339	0,9316	0,5584	0,8104	0,634	0,6592	0,7096	1,0372
63:09:0104013	–	–	–	–	0	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	0,6826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0,18	0,252	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0	0,1979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	0,1055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,0531	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0,0642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301156	–	–	–	–	0	0,0445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0	0,0864	0,0649	0	0	0	0,0649	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0301170	–	–	–	–	0,024	0,0218	0	0	0	0,0576	0,0252	0,048	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,4011	0,2362	0	0	0	0,296	0,2908	0	0
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,3168	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,072	0,144	0,144	0,144
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,4464	0,4018	0,7502	0,3744	0,4392	0,5112	0,5184	0,3384

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 18.

Таблица 18. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.3 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Снижение тепло- вой нагрузки на отопл. и вент. в сносимых зданиях, Гкал/ч	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:																		
Всего по поселе- нию, Гкал/ч	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Снижение по ка- дастровым кварта- лам:																		
–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 19.

Таблица 19. Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч (Таблица П.30.4 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Снижение тепло- вой нагрузки на	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
ГВС в сносимых зданиях, Гкал/ч																		
накопительным итогом:																		
Всего по поселе- нию, Гкал/ч	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Снижение по ка- дастровым кварта- лам:																		
–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 20.

Таблица 20. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения (Таблица П.30.5 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост тепловой нагрузки на отопл. и вент. в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	3,14	9,33	10,55	5,03	3,86	4,60	4,28	4,20	3,48	4,18	3,58	3,44	3,69	3,69
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	3,14	12,47	23,02	28,06	31,92	36,52	40,81	45,01	48,49	52,67	56,25	59,68	63,37	67,05
Прирост по кадастровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0,099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	0,396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101152	–	–	–	–	0	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	0,1925	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0	0,858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101157	–	–	–	–	0,0485	0	0	0,0275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101161	–	–	–	–	0,1787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	0,099	0	0	0,4125	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	0,0528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101166	–	–	–	–	0	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101170	–	–	–	–	0	0,1644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101173	–	–	–	–	1,0403	0	0,198	0,825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101179	–	–	–	–	0,4664	0,99	0	0,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	0,22	0,429	0,473	0,165	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.
63:09:0101182	–	–	–	–	0,0589	0	0	0,33	0,121	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	0,176	2,0874	0	0,495	0,44	0,55	0,275	0	0	0	0	0,0825	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	0	0,492	0	1,899	0,264	0,286	0,55	1,9195	0	0	0	0	0	0
63:09:0102152	–	–	–	–	0	0,2627	0,066	0	0	0,165	0,0275	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	0,132	0	0,132	0,506	0	0	0,11	0	0	0	0	0
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	5	0,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102160	–	–	–	–	0	0,41	0,066	0	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0103035	–	–	–	–	0	0,2536	0	0	0,22	0	0,605	2,035	1,32	1,925	1,54	1,595	1,705	2,53
63:09:0104013	–	–	–	–	0	0,099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201055	–	–	–	–	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,275	0
63:09:0201057	–	–	–	–	0	1,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,066	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201059	–	–	–	–	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0,2307	0,231	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0275	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202053	–	–	–	–	0	0,0792	0	0,0375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	0,275	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301105	–	–	–	–	0	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301109	–	–	–	–	0,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301140	–	–	–	–	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,099	0,33	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,2485	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1925	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0	0	0	0	0,275	0	0,0385	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0302051	–	–	–	–	0	0,9566	0,5728	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	1,32	0	1,1	1,375	0,825	0	0	1,54	0	1,375	0	0,825
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	1,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0,538	0	0	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0,33	0
63:09:0304064	–	–	–	–	0	0,26	0,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,154	0	0	0	0	0
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,55	0,55	0,2475	1,705	0,715	2,035	0,385	1,265	0,33

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 21.

Таблица 21. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения (Таблица П.30.6 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост тепловой нагрузки на ГВС в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	0,10	0,36	0,14	0,20	0,18	0,21	0,20	0,19	0,16	0,19	0,16	0,16	0,17	0,17
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	0,10	0,45	0,60	0,80	0,98	1,19	1,38	1,57	1,73	1,92	2,08	2,24	2,41	2,58
Прирост по кадастровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0,0038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	0,0151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101152	–	–	–	–	0	0,0013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0088	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0	0,0325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101157	–	–	–	–	0,0018	0	0	0,0013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101161	–	–	–	–	0,0072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	0,0038	0	0	0,0188	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101166	–	–	–	–	0	0,0013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101170	–	–	–	–	0	0,0072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101173	–	–	–	–	0,0394	0	0,0075	0,0375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101179	–	–	–	–	0,0177	0,0375	0	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	0,01	0,0195	0,0215	0,0075	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,0022	0	0	0,015	0,0055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	0,0049	0,0733	0	0,0194	0,02	0,025	0,0125	0	0	0	0	0,0038	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	0	0,0245	0	0,0596	0,0121	0,013	0,025	0,0874	0	0	0	0	0	0
63:09:0102152	–	–	–	–	0	0,01	0,0025	0	0	0,0075	0,0013	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	0,005	0	0,0061	0,023	0	0	0,005	0	0	0	0	0
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	0	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102160	–	–	–	–	0	0	0,0026	0	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0103035	–	–	–	–	0	0,0028	0	0	0,01	0	0,0275	0,0925	0,06	0,0875	0,07	0,0725	0,0775	0,115
63:09:0104013	–	–	–	–	0	0,0038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201055	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0125	0
63:09:0201057	–	–	–	–	0	0,0375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201059	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0,0026	0,0088	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0013	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202053	–	–	–	–	0	0,003	0	0,0017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301105	–	–	–	–	0	0,0013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	
63:09:0301109	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301140	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,0038	0,0125	0	0	0,0025	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,0568	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0,0162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0088	0	0	0	0	0	
63:09:0301170	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0125	0	0,0018	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0302051	–	–	–	–	0	0,11	0,002	0	0,0075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0,05	0	0,05	0,0625	0,0375	0	0	0,07	0	0,0625	0	0,0375	
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0304060	–	–	–	–	0,0196	0	0	0	0	0,0075	0	0	0	0	0	0	0,015	0	
63:09:0304064	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,007	0	0	0	0	0	
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0	
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,025	0,0251	0,0113	0,0775	0,0326	0,0925	0,0176	0,0575	0,015	

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 22.

Таблица 22. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения (Таблица П.30.7 МУ)

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч	–	–	–	–	8,65	17,97	15,77	11,87	10,93	12,54	11,49	10,90	10,21	10,57	10,05	10,52	10,35	10,44
в том числе:																		
отопление и вентил- ляция, Гкал/ч	–	–	–	–	7,440	15,799	14,525	10,040	9,038	10,410	9,543	9,132	8,436	8,831	8,319	8,637	8,563	8,627
ГВС, Гкал/ч	–	–	–	–	1,206	2,168	1,245	1,831	1,888	2,133	1,942	1,771	1,769	1,739	1,730	1,888	1,792	1,813
накопительным итогом:																		
Всего по поселе- нию, Гкал/ч	–	–	–	–	8,65	26,61	42,38	54,25	65,18	77,72	89,21	100,11	110,31	120,88	130,93	141,46	151,81	162,25
Прирост по кадаст- ровым кварталам:																		

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0,1028	0	0	0,48	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	0,4111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	0,087	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101152	–	–	–	–	0	0,0343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	0,2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0,3909	0,8905	0	1,152	0,504	0,504	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101157	–	–	–	–	0,0503	0	0	0,0288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101161	–	–	–	–	0,1859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	0,1028	0	0	0,4313	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	0,0548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101166	–	–	–	–	0	0,0343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,3456	0	0	0	0	0	0
63:09:0101169	–	–	–	–	0,3523	0,3311	0,3311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101170	–	–	–	–	0	0,1716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101172	–	–	–	–	0	1,6825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101173	–	–	–	–	1,0797	0	0,2055	0,8625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0,048	0	0	0,3219	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101179	–	–	–	–	0,4841	1,0275	0	0,575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	0,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	0,23	0,4485	0,4945	0,1725	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,2769	0	0	0,345	0,3539	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	1,9063	4,4791	0,3518	1,4562	1,5435	1,855	0,9275	0	0	0	0	0,0863	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	1,3314	0,9236	0	3,051	1,1689	1,1918	1,4678	2,4533	0,9504	1,4544	0,504	0,504	1,008	0,504
63:09:0102152	–	–	–	–	0	0,2727	0,0685	0	0	0,1725	0,0288	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	0,137	0	0,1381	0,529	0	0	0,115	0	0	0	0	0
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	5	0,575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102160	–	–	–	–	0	0,41	0,0686	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0103035	–	–	–	–	1,2449	0,2564	1,2501	2,3565	3,0243	1,7016	1,9942	5,8595	3,6192	5,2597	4,1516	4,3099	4,6265	6,7994
63:09:0104013	–	–	–	–	0	1,8324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	3,1399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201055	–	–	–	–	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2875	0
63:09:0201057	–	–	–	–	0	1,9775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0,72	1,077	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201059	–	–	–	–	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0,2333	1,1502	0,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	0,0288	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202053	–	–	–	–	0	0,0822	0	0,0392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	0,2875	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301105	–	–	–	–	0	0,0343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301109	–	–	–	–	0,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	0,422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301140	–	–	–	–	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,3472	0,3425	0	0	0,0575	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0,335	0	0	0	0	1,3053	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301156	–	–	–	–	0	0,2047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0,3262	0,3456	0,2596	0	0	0	0,2596	0	0	0	0	0
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2013	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0,1508	0,1137	0	0	0,2875	0,2599	0,154	0,2166	0	0	0	0	0	0
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0302051	–	–	–	–	0	1,0666	0,5748	0	0,1725	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	1,37	0	1,15	3,0417	1,8072	0	0	1,61	1,184	2,6007	0	0,8625
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	1,034	0	0	0	1,2672	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0,5576	0	0	0	0	0,1725	0	0	0	0	0,3249	0,576	0,921	0,576
63:09:0304064	–	–	–	–	0	0,26	0,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,161	0	0	0	0	0
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,115	0
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,575	2,3607	2,0275	4,8985	2,2452	3,8843	2,4474	3,3961	1,6986

1.2.2.2. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 23.

Таблица 23. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего
2026	15,726	15,246	30,972	0	0	0	11,334	2,034	13,368	2,27	0,988	3,258	0	0	0	29,33	18,268	47,598
2027	9,614	9,251	18,865	0,044	0,029	0,073	5,657	1,165	6,822	9,727	0,038	9,765	0	0	0	25,042	10,483	35,525
2028	12,131	13,671	25,802	0,043	0,034	0,077	7,34	1,722	9,062	0	0	0	0	0	0	19,514	15,427	34,941
2029	12,546	14,387	26,933	0,043	0,034	0,077	5,227	1,373	6,6	0,401	0,105	0,506	0	0	0	18,217	15,899	34,116
2030	14,077	16,173	30,25	0,043	0,034	0,077	6,47	1,701	8,171	0,24	0,063	0,303	0	0	0	20,83	17,971	38,801
2031	12,746	14,68	27,426	0,043	0,034	0,077	6,246	1,642	7,888	0	0	0	0	0	0	19,035	16,356	35,391
2032	11,945	13,271	25,216	0,043	0,034	0,077	6,125	1,61	7,735	0	0	0	0	0	0	18,113	14,915	33,028
2033	12,004	13,538	25,542	0,043	0,034	0,077	5,076	1,333	6,409	0	0	0	0	0	0	17,123	14,905	32,028
2034	11,266	13,009	24,275	0,043	0,034	0,077	6,092	1,601	7,693	0	0	0	0	0	0	17,401	14,644	32,045
2035	11,493	13,169	24,662	0,043	0,034	0,077	5,211	1,369	6,58	0	0	0	0	0	0	16,747	14,572	31,319
2036	12,602	14,55	27,152	0,043	0,034	0,077	5,011	1,318	6,329	0	0	0	0	0	0	17,656	15,902	33,558
2037	11,819	13,646	25,465	0,043	0,034	0,077	5,372	1,41	6,782	0	0	0	0	0	0	17,234	15,09	32,324
2038	11,977	13,829	25,806	0,043	0,034	0,077	5,372	1,411	6,783	0	0	0	0	0	0	17,392	15,274	32,666
Всего	159,946	178,42	338,366	0,517	0,403	0,92	80,533	19,689	100,222	12,638	1,194	13,832	0	0	0	253,634	199,706	453,34

Приросты потребления тепловой энергии жилыми зданиями в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения представлены на графике на рисунке 12.

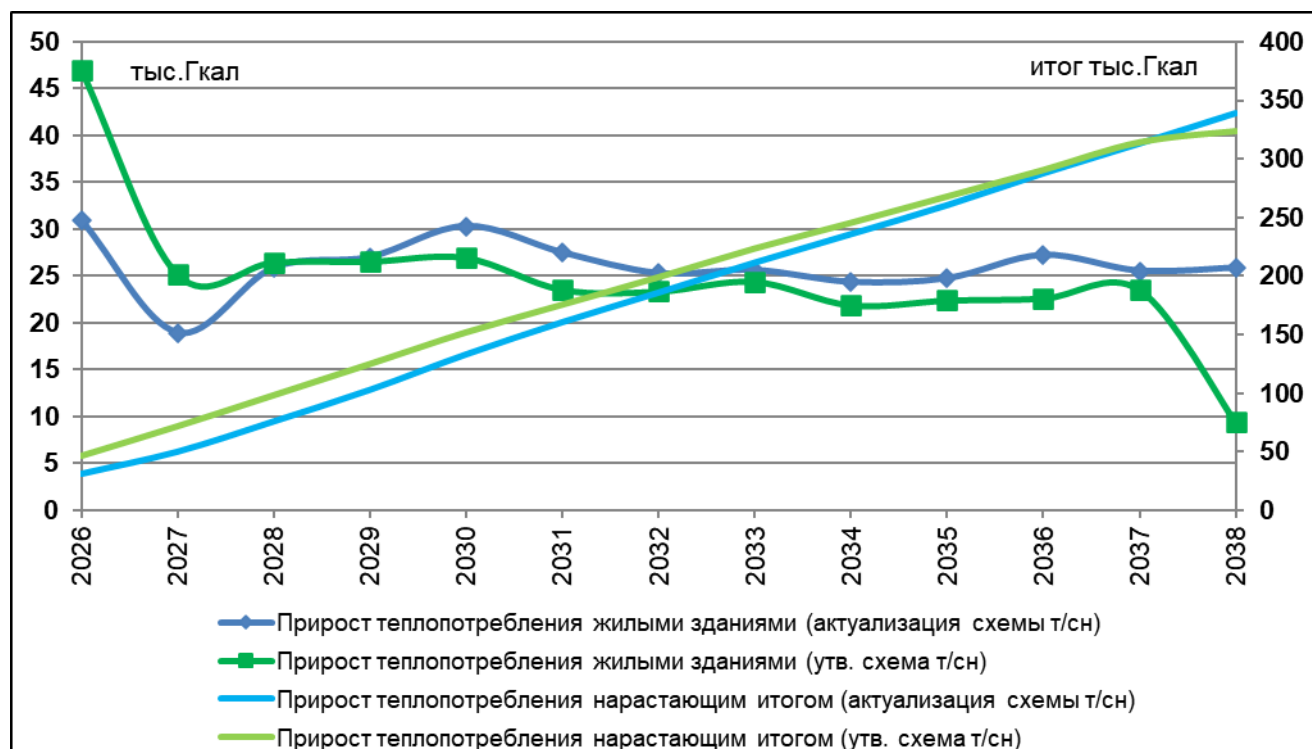


Рисунок 12. Приросты потребления тепловой энергии в жилищном секторе в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Приросты потребления тепловой энергии в ОДФ и промышл. в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения представлены на графике на рисунке 13.

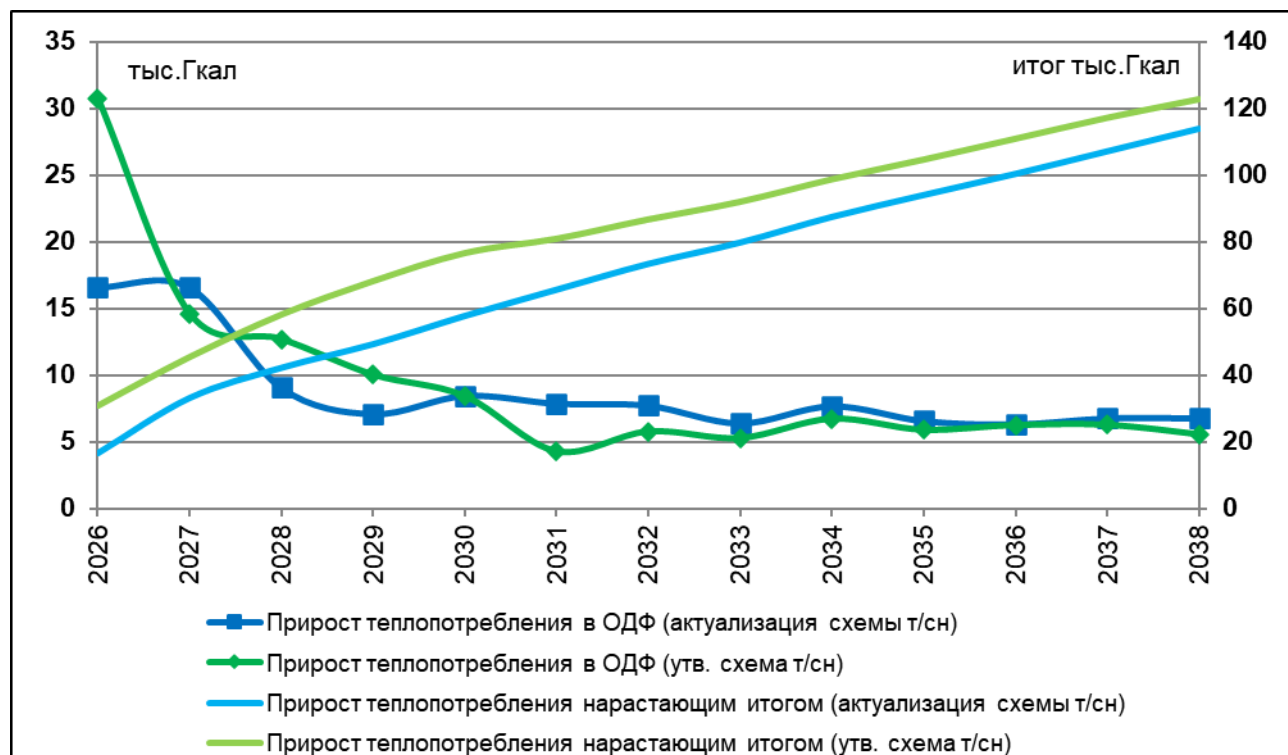


Рисунок 13. Приросты потребления тепловой энергии в ОДФ и промышл. в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Общее (суммарное) потребление тепловой энергии в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения представлено на графике на рисунке 14 и в таблице 24.

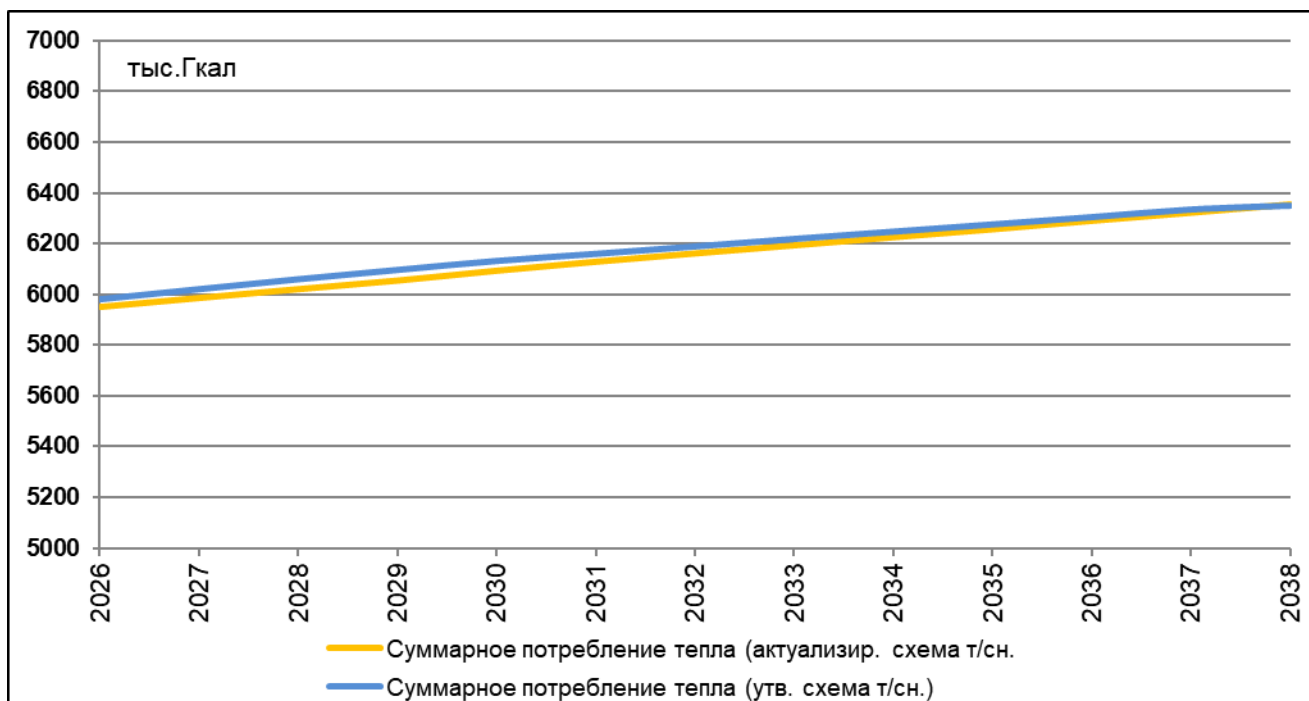


Рисунок 14. Суммарное потребление тепловой энергии в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Таблица 24. Сравнение общего (суммарного) потребления тепла в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Год	Утвержденная схема теплоснабжения		Актуализированная схема теплоснабжения	
	Прирост потребления тепла, тыс.Гкал	Всего потребление тепла, тыс.Гкал	Прирост потребления тепла, тыс.Гкал	Всего потребление тепла, тыс.Гкал
2025	77,76	3766,1	47,60	3735,9
2026	39,81	3805,9	35,53	3771,5
2027	39,15	3845,1	34,94	3806,4
2028	36,58	3881,6	34,12	3840,5
2029	35,36	3917,0	38,80	3879,3
2030	27,83	3944,8	35,39	3914,7
2031	29,13	3974,0	33,03	3947,7
2032	29,68	4003,6	32,03	3979,8
2033	28,61	4032,2	32,05	4011,8
2034	28,30	4060,5	31,32	4043,1
2035	28,86	4089,4	33,56	4076,7
2036	29,82	4119,2	32,32	4109,0
2037	14,98	4134,2	32,67	4141,7
2038	77,76	3766,1	47,60	3735,9

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 25.

Таблица 25. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П32.1 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост потребле- ния тепловой энер- гии на отопл. и вент. в жилых зда- ниях, тыс.Гкал	–	–	–	–	10,46	15,73	9,66	12,17	12,59	14,12	12,79	11,99	12,05	11,31	11,54	12,65	11,86	12,02
в том числе:																		
многоэтажный жил. фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	7,491	12,613	9,614	10,103	11,951	13,585	12,531	8,841	10,085	11,266	10,878	12,602	11,819	11,977
средне- и мало- этажный жил. фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	2,967	3,113	0,044	2,071	0,638	0,535	0,258	3,147	1,962	0,043	0,658	0,043	0,043	0,043
накопительным итоном:																		
Всего по поселе- нию, тыс.Гкал	–	–	–	–	10,46	26,18	35,84	48,02	60,61	74,73	87,51	99,50	111,55	122,86	134,39	147,04	158,90	170,92
Прирост по кадаст- ровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,875	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0,744	0	0	2,101	0,919	0,919	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,63	0	0	0	0	0	0
63:09:0101169	–	–	–	–	0,67	0,63	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101172	–	–	–	–	0	3,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	0,587	0,584	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,411	0	0	0	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	3,341	4,416	0,669	1,718	1,977	2,335	1,167	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	2,57	0,775	0	1,992	1,628	1,628	1,628	0,814	1,733	2,652	0,919	0,919	1,838	0,919
63:09:0103035	–	–	–	–	2,414	0	2,383	4,376	5,1	3,107	2,487	6,81	4,088	5,926	4,639	4,823	5,191	7,581
63:09:0104013	–	–	–	–	0	3,233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	5,976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	1,313	1,838	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0	1,733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	0,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0,659	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301156	–	–	–	–	0	0,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0	0,63	0,473	0	0	0	0,473	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0,308	0,223	0	0	0	0,492	0,215	0,41	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0	0	0	2,926	1,723	0	0	0	2,159	2,122	0	0
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	2,312	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,615	1,051	1,051	1,051
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	3,257	3,324	5,753	2,731	3,204	3,73	3,782	2,469

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 26.

Таблица 26. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.2 МУ)

Наименование / Кадастро- вый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост потребления теп- ловой энергии на ГВС в жи- лых зданиях, тыс.Гкал	–	–	–	–	9,36	15,25	9,28	13,71	14,42	16,21	14,71	13,31	13,57	13,04	13,20	14,58	13,68	13,86
в том числе:																		
многоэтажный жил. фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	6,85	12,40	9,25	11,67	13,80	15,69	14,47	10,21	11,65	13,01	12,56	14,55	13,65	13,83
средне- и малоэтажный жил. фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	2,51	2,85	0,03	2,04	0,62	0,52	0,25	3,10	1,93	0,03	0,64	0,03	0,03	0,03
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	9,36	24,60	33,88	47,59	62,01	78,21	92,93	106,23	119,81	132,85	146,05	160,64	174,32	188,18
Прирост по кадастровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,011	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	0,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0,716	0	0	2,426	1,061	1,061	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,728	0	0	0	0	0	0
63:09:0101169	–	–	–	–	0,645	0,607	0,607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101172	–	–	–	–	0	3,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	0,678	0,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,395	0	0	0	0,425	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101183	–	–	–	–	2,96	4,229	0,644	1,985	2,281	2,696	1,348	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0102151	–	–	–	–	2,312	0,746	0	2,301	1,88	1,88	1,88	0,94	2,001	3,062	1,061	1,061	2,122	1,061
63:09:0103035	–	–	–	–	2,125	0	2,279	4,698	5,874	3,572	2,856	7,848	4,704	6,827	5,341	5,553	5,978	8,738
63:09:0104013	–	–	–	–	0	3,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	5,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	1,516	2,123	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0	1,667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	0,889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0,541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301156	–	–	–	–	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0	0,728	0,547	0	0	0	0,547	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0,202	0,184	0	0	0	0,485	0,212	0,404	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0	0	0	3,379	1,99	0	0	0	2,494	2,45	0	0
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	2,668	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,607	1,213	1,213	1,213
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	3,76	3,385	6,32	3,154	3,7	4,307	4,367	2,851

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 27.

Таблица 27. Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.3 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Снижение потребления тепловой энергии на отопл. и вент. в сносимых зданиях, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Снижение по кадастровым кварталам:																		
–	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 28.

Таблица 28. Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.4 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Снижение по кадастровым кварталам:																		
–	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 29.

Таблица 29. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.5 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Прирост потребления тепловой энергии на отопл. и вент. в О/Д и произв. фонде, тыс.Гкал	–	–	–	–	4,58	13,60	15,38	7,34	5,63	6,71	6,25	6,13	5,08	6,09	5,21	5,01	5,37	5,37
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	4,58	18,18	33,56	40,90	46,53	53,24	59,49	65,61	70,69	76,78	81,99	87,00	92,38	97,75
Прирост по кадастровым кварталам:																		
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	0,577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101152	–	–	–	–	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	0,281	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101155	–	–	–	–	0	1,251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101157	–	–	–	–	0,071	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101161	–	–	–	–	0,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	0,144	0	0	0,601	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	0,146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101166	–	–	–	–	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101170	–	–	–	–	0	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101173	–	–	–	–	1,517	0	0,289	1,203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101176	–	–	–	–	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101179	–	–	–	–	0,68	1,443	0	0,802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	0,385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	0,321	0,625	0,689	0,241	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0101182	–	–	–	–	0,086	0	0	0,481	0,176	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
63:09:0101183	–	–	–	–	0,257	3,043	0	0,722	0,642	0,802	0,401	0	0	0	0	0,12	0	0
63:09:0102151	–	–	–	–	0	0,717	0	2,768	0,384	0,417	0,802	2,798	0	0	0	0	0	0
63:09:0102152	–	–	–	–	0	0,383	0,096	0	0	0,24	0,04	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	0,192	0	0,192	0,737	0	0	0,16	0	0	0	0	0
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	7,289	0,802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0102160	–	–	–	–	0	0,598	0,096	0	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0103035	–	–	–	–	0	0,37	0	0	0,321	0	0,882	2,967	1,924	2,806	2,245	2,325	2,486	3,688
63:09:0104013	–	–	–	–	0	0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201055	–	–	–	–	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,401	0
63:09:0201057	–	–	–	–	0	2,828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201059	–	–	–	–	0,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0201060	–	–	–	–	0,336	0,337	0,385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0202053	–	–	–	–	0	0,115	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	0,401	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301105	–	–	–	–	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301109	–	–	–	–	0,417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301140	–	–	–	–	0	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,144	0,481	0	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,82	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0,452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,281	0	0	0	0	0
63:09:0301170	–	–	–	–	0	0	0	0	0,401	0	0,056	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0302051	–	–	–	–	0	1,395	0,835	0	0,241	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	1,924	0	1,604	2,005	1,203	0	0	2,245	0	2,005	0	1,203
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	1,507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0304060	–	–	–	–	0,784	0	0	0	0	0,241	0	0	0	0	0	0	0,481	0
63:09:0304064	–	–	–	–	0	0,379	0,423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,225	0	0	0	0	0
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16	0
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,802	0,801	0,36	2,486	1,041	2,966	0,561	1,844	0,481

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 30.

Таблица 30. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.6 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	
Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в О/Д и произв. фонде, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,80	3,02	1,20	1,72	1,48	1,76	1,64	1,61	1,33	1,60	1,37	1,32	1,41	1,41	
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,80	3,83	5,03	6,75	8,23	9,99	11,63	13,24	14,58	16,18	17,55	18,87	20,28	21,69	
Прирост по кадастровым кварталам:																			
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101152	–	–	–	–	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	0,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101155	–	–	–	–	0	0,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101157	–	–	–	–	0,015	0	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101161	–	–	–	–	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	0,032	0	0	0,158	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	0,017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101166	–	–	–	–	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101170	–	–	–	–	0	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101173	–	–	–	–	0,332	0	0,063	0,316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101176	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101179	–	–	–	–	0,149	0,316	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	0,084	0,164	0,181	0,063	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101182	–	–	–	–	0,019	0	0	0,126	0,046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101183	–	–	–	–	0,041	0,617	0	0,163	0,168	0,211	0,105	0	0	0	0	0,032	0	0	
63:09:0102151	–	–	–	–	0	0,206	0	0,502	0,102	0,11	0,211	0,736	0	0	0	0	0	0	
63:09:0102152	–	–	–	–	0	0,085	0,021	0	0	0,063	0,011	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	0,042	0	0,051	0,194	0	0	0,042	0	0	0	0	0	
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0102160	–	–	–	–	0	0	0,022	0	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0103035	–	–	–	–	0	0,024	0	0	0,084	0	0,232	0,779	0,505	0,737	0,59	0,611	0,653	0,969	
63:09:0104013	–	–	–	–	0	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201055	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,105	0	
63:09:0201057	–	–	–	–	0	0,316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201059	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201060	–	–	–	–	0,022	0,074	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0202053	–	–	–	–	0	0,025	0	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	0,105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301105	–	–	–	–	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	
63:09:0301109	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301140	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301143	–	–	–	–	0	0,032	0,105	0	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301147	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,478	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,074	0	0	0	0	0	
63:09:0301170	–	–	–	–	0	0	0	0	0,105	0	0,015	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0302051	–	–	–	–	0	0,927	0,017	0	0,063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	0,421	0	0,421	0,527	0,316	0	0	0,59	0	0,527	0	0,316	
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0304060	–	–	–	–	0,165	0	0	0	0	0,063	0	0	0	0	0	0	0,126	0	
63:09:0304064	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,059	0	0	0	0	0	
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,042	0	
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,211	0,211	0,095	0,653	0,274	0,779	0,148	0,484	0,126	

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 31.

Таблица 31. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (Таблица П.32.7 МУ)

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	
Общий прирост потребления тепла на отопление, вент. и ГВС, тыс.Гкал	–	–	–	–	25,19	47,60	35,53	34,94	34,12	38,80	35,39	33,03	32,03	32,05	31,32	33,56	32,32	32,67	
в том числе:																			
отопление и вентиляция, тыс.Гкал	–	–	–	–	15,03	29,33	25,04	19,51	18,22	20,83	19,04	18,11	17,12	17,40	16,75	17,66	17,23	17,39	
ГВС, тыс.Гкал	–	–	–	–	10,16	18,27	10,48	15,43	15,90	17,97	16,36	14,92	14,91	14,64	14,57	15,90	15,09	15,27	
накопительным итогом:																			
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	25,19	72,79	108,32	143,26	177,37	216,17	251,56	284,59	316,62	348,67	379,98	413,54	445,87	478,53	
Прирост по кадастровым кварталам:																			
63:09:0000000	–	–	–	–	0	0	0,176	0	0	1,886	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101150	–	–	–	–	0	0	0,704	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101151	–	–	–	–	0	0	0	0	0,328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101152	–	–	–	–	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101153	–	–	–	–	0	0	0	0	0,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101155	–	–	–	–	1,46	1,525	0	4,527	1,98	1,98	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	
63:09:0101157	–	–	–	–	0,086	0	0	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101161	–	–	–	–	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101163	–	–	–	–	0	0	0,176	0	0	0,759	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101164	–	–	–	–	0	0	0,094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101165	–	–	–	–	0	0	0	0,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101166	–	–	–	–	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101168	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,358	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101169	–	–	–	–	1,315	1,237	1,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101170	–	–	–	–	0	0,301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101172	–	–	–	–	0	6,282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101173	–	–	–	–	1,849	0	0,352	1,519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101176	–	–	–	–	0,07	0	0	1,265	1,258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101179	–	–	–	–	0,829	1,759	0	1,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101180	–	–	–	–	0	0	0,469	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101181	–	–	–	–	0	0	0	0,405	0,789	0,87	0,304	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101182	–	–	–	–	0,911	0	0	0,607	1,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0101183	–	–	–	–	6,599	12,305	1,313	4,588	5,068	6,044	3,021	0	0	0	0	0,152	0	0	
63:09:0102151	–	–	–	–	4,882	2,444	0	7,563	3,994	4,035	4,521	5,288	3,734	5,714	1,98	1,98	3,96	1,98	
63:09:0102152	–	–	–	–	0	0,468	0,117	0	0	0,303	0,051	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0102153	–	–	–	–	0	0	0,234	0	0,243	0,931	0	0	0,202	0	0	0	0	0	
63:09:0102155	–	–	–	–	0	0	7,289	1,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0102160	–	–	–	–	0	0,598	0,118	0	0,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0103035	–	–	–	–	4,539	0,394	4,662	9,074	11,379	6,679	6,457	18,404	11,221	16,296	12,815	13,312	14,308	20,976	
63:09:0104013	–	–	–	–	0	6,779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0105020	–	–	–	–	0	0	11,726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201055	–	–	–	–	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,506	0	
63:09:0201057	–	–	–	–	0	3,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201058	–	–	–	–	0	0	0	0	2,829	4,082	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201059	–	–	–	–	0,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0201060	–	–	–	–	0,358	3,811	0,469	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0202052	–	–	–	–	0	0	0	0	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0202053	–	–	–	–	0	0,14	0	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0204067	–	–	–	–	0	0	0	0	0,506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301105	–	–	–	–	0	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301109	–	–	–	–	0,417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301138	–	–	–	–	0	0	0	1,659	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301140	–	–	–	–	0	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301143	–	–	–	–	0	1,088	0,586	0	0	0,101	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301147	–	–	–	–	0	1,2	0	0	0	0	2,298	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301156	–	–	–	–	0	0,765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301166	–	–	–	–	0	0	0,588	1,358	1,02	0	0	0	1,02	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	
63:09:0301167	–	–	–	–	0	0	0	0	0,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301169	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,355	0	0	0	0	0	
63:09:0301170	–	–	–	–	0,51	0,407	0	0	0,506	0,977	0,498	0,814	0	0	0	0	0	0	
63:09:0301171	–	–	–	–	0	0	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0302051	–	–	–	–	0	2,322	0,852	0	0,304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0303063	–	–	–	–	0	0	2,345	0	2,025	8,837	5,232	0	0	2,835	4,653	7,104	0	1,519	
63:09:0303070	–	–	–	–	0	0	1,507	0	0	0	4,98	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0304060	–	–	–	–	0,949	0	0	0	0	0,304	0	0	0	0	1,222	2,264	2,871	2,264	
63:09:0304064	–	–	–	–	0	0,379	0,423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
63:09:0305025	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,284	0	0	0	0	0	
63:09:0306035	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,202	0	
63:09:0310003	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,013	8,029	7,164	15,212	7,2	10,649	8,746	10,477	5,927	

1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 32.

Таблица 32. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч														
		2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	ТоТЭЦ	5,6238	0,7881	6,4119	2,8721	0,1072	2,9793	1,777	0,4468	2,2238	1,5574	0,3607	1,9181	2,64	0,5	3,14
1	ТЭЦ ВАЗа	6,8198	1,0471	7,8669	11,3709	1,124	12,4949	7,9476	1,2917	9,2393	6,0852	1,2299	7,3151	6,7282	1,3166	8,0448
–	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/ и э/энергии	12,4436	1,8352	14,2788	14,243	1,2312	15,4742	9,7246	1,7385	11,4631	7,6426	1,5906	9,2332	9,3682	1,8166	11,1848
1	БМК-34	0,03	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №2	2,0192	0,0405	2,0597	0	0	0	0,0375	0,0017	0,0392	0,5675	0,1813	0,7488	0,822	0,255	1,077
1	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,275	0,0125	0,2875	0	0	0
1	кот. №8	0,9435	0,2067	1,1502	0,264	0,01	0,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Всего по сущ. котельным	2,9927	0,2472	3,2399	0,264	0,01	0,274	0,0375	0,0017	0,0392	0,8425	0,1938	1,0363	0,822	0,255	1,077
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0,2601	0,0867	0,3468	0,2601	0,0867	0,3468	0	0	0
–	индивидуальные источники	0,3627	0,086	0,4487	0,0179	0,0034	0,0213	0,0176	0,004	0,0216	0,2926	0,0165	0,3091	0,2199	0,0616	0,2815
–	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	0,3627	0,086	0,4487	0,0179	0,0034	0,0213	0,2777	0,0907	0,3684	0,5527	0,1032	0,6559	0,2199	0,0616	0,2815
–	Итого	15,799	2,1684	17,9674	14,5249	1,2446	15,7695	10,0398	1,8309	11,8707	9,0378	1,8876	10,9254	10,4101	2,1332	12,5433

Продолжение таблицы 32

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	ТоТЭЦ	4,8431	1,0176	5,8607	1,6144	0,4131	2,0275	4,2655	0,8926	5,1581	1,8382	0,407	2,2452	3,6055	0,6037	4,2092
1	ТЭЦ ВАЗа	4,5557	0,8932	5,4489	7,3313	1,3055	8,6368	3,806	0,857	4,663	6,975	1,3275	8,3025	4,696	1,122	5,818
–	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/ и э/энергии	9,3988	1,9108	11,3096	8,9457	1,7186	10,6643	8,0715	1,7496	9,8211	8,8132	1,7345	10,5477	8,3015	1,7257	10,0272
1	БМК-34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Всего по сущ. котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	индивидуальные источ- ники	0,1446	0,031	0,1756	0,1862	0,052	0,2382	0,3641	0,0198	0,3839	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216
–	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	0,1446	0,031	0,1756	0,1862	0,052	0,2382	0,3641	0,0198	0,3839	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216
–	Итого	9,5434	1,9418	11,4852	9,1319	1,7706	10,9025	8,4356	1,7694	10,205	8,8308	1,7385	10,5693	8,3191	1,7297	10,0488

Окончание таблицы 32

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч											
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	ТотЭЦ	2,4331	0,6766	3,1097	3,6922	0,7399	4,4321	1,7772	0,4974	2,2746	38,5395	7,4507	45,9902
1	ТЭЦ ВАЗа	6,186	1,207	7,393	4,5778	1,0351	5,6129	6,8326	1,3117	8,1443	83,9121	15,0683	98,9804
–	Всего по источникам с ком- бинированной выработкой т/ и э/энергии	8,6191	1,8836	10,5027	8,27	1,775	10,045	8,6098	1,8091	10,4189	122,4516	22,519	144,9706
1	БМК-34	0	0	0	0,275	0,0125	0,2875	0	0	0	0,305	0,0125	0,3175
1	кот. №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,4462	0,4785	3,9247
1	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,275	0,0125	0,2875
1	кот. №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2075	0,2167	1,4242
–	Всего по сущ. котельным	0	0	0	0,275	0,0125	0,2875	0	0	0	5,2337	0,7202	5,9539
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5202	0,1734	0,6936
–	индивидуальные источники	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	1,6936	0,2943	1,9879
–	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	2,2138	0,4677	2,6815
–	Итого	8,6367	1,8876	10,5243	8,5626	1,7915	10,3541	8,6274	1,8131	10,4405	129,8991	23,7069	153,606

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 33.

Таблица 33. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса в зонах действия ист. тепловой энергии

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТоТЭЦ	10,309	6,638	16,947	4,455	0,902	5,357	3,84	3,765	7,605	3,252	3,038	6,29	5,135	4,213	9,348
1	ТЭЦ ВАЗа	13,082	8,823	21,905	20,158	9,468	29,626	14,943	10,884	25,827	12,134	10,36	22,494	13,226	11,091	24,317
–	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/ и э/энергии	23,391	15,461	38,852	24,613	10,37	34,983	18,783	14,649	33,432	15,386	13,398	28,784	18,361	15,304	33,665
1	БМК-34	0,044	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №2	2,943	0,341	3,284	0	0	0	0,055	0,014	0,069	1,353	1,527	2,88	1,934	2,148	4,082
1	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,401	0,105	0,506	0	0	0
1	кот. №8	2,07	1,741	3,811	0,385	0,084	0,469	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Всего по сущ. котельным	5,057	2,082	7,139	0,385	0,084	0,469	0,055	0,014	0,069	1,754	1,632	3,386	1,934	2,148	4,082
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0,633	0,73	1,363	0,633	0,73	1,363	0	0	0
–	индивидуальные источники	0,882	0,725	1,607	0,044	0,029	0,073	0,043	0,034	0,077	0,444	0,139	0,583	0,535	0,519	1,054
–	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	0,882	0,725	1,607	0,044	0,029	0,073	0,676	0,764	1,44	1,077	0,869	1,946	0,535	0,519	1,054
–	Итого	29,33	18,268	47,598	25,042	10,483	35,525	19,514	15,427	34,941	18,217	15,899	34,116	20,83	17,971	38,801

Продолжение таблицы 33

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТоТЭЦ	9,758	8,57	18,328	3,684	3,48	7,164	8,712	7,52	16,232	3,772	3,428	7,2	6,785	5,086	11,871
1	ТЭЦ ВАЗа	8,963	7,525	16,488	13,976	10,997	24,973	7,862	7,218	15,08	13,586	11,182	24,768	9,919	9,452	19,371
–	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/ и э/энергии	18,721	16,095	34,816	17,66	14,477	32,137	16,574	14,738	31,312	17,358	14,61	31,968	16,704	14,538	31,242
1	БМК-34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Всего по сущ. котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	индивидуальные источники	0,314	0,261	0,575	0,453	0,438	0,891	0,549	0,167	0,716	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
–	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	0,314	0,261	0,575	0,453	0,438	0,891	0,549	0,167	0,716	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077
–	Итого	19,035	16,356	35,391	18,113	14,915	33,028	17,123	14,905	32,028	17,401	14,644	32,045	16,747	14,572	31,319

Окончание таблицы 33

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал											
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТоТЭЦ	5,462	5,7	11,162	7,318	6,232	13,55	4,001	4,19	8,191	76,483	62,762	139,245
1	ТЭЦ ВАЗа	12,151	10,168	22,319	9,472	8,719	18,191	13,348	11,05	24,398	162,82	126,937	289,757
–	Всего по источникам с ком- бинированной выработкой т/ и э/энергии	17,613	15,868	33,481	16,79	14,951	31,741	17,349	15,24	32,589	239,303	189,699	429,002
1	БМК-34	0	0	0	0,401	0,105	0,506	0	0	0	0,445	0,105	0,55
1	кот. №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,285	4,03	10,315
1	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,401	0,105	0,506
1	кот. №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,455	1,825	4,28
–	Всего по сущ. котельным	0	0	0	0,401	0,105	0,506	0	0	0	9,586	6,065	15,651
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,266	1,46	2,726
–	индивидуальные источ- ники	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	3,479	2,482	5,961
–	Всего по перспективным, индивидуальным и прочим источникам	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	4,745	3,942	8,687
–	Итого	17,656	15,902	33,558	17,234	15,09	32,324	17,392	15,274	32,666	253,634	199,706	453,34

1.2.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 34.

Таблица 34. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч														
		2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	ПАО «Т Плюс»	15,4363	2,0824	17,5187	14,507	1,2412	15,7482	9,7621	1,7402	11,5023	8,4851	1,7844	10,2695	10,1902	2,0716	12,2618
–	ЕТО не определена	0,3627	0,086	0,4487	0,0179	0,0034	0,0213	0,2777	0,0907	0,3684	0,5527	0,1032	0,6559	0,2199	0,0616	0,2815
–	Итого	15,799	2,1684	17,9674	14,5249	1,2446	15,7695	10,0398	1,8309	11,8707	9,0378	1,8876	10,9254	10,4101	2,1332	12,5433

Продолжение таблицы 34

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	ПАО «Т Плюс»	9,3988	1,9108	11,3096	8,9457	1,7186	10,6643	8,0715	1,7496	9,8211	8,8132	1,7345	10,5477	8,3015	1,7257	10,0272
–	ЕТО не определена	0,1446	0,031	0,1756	0,1862	0,052	0,2382	0,3641	0,0198	0,3839	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216
–	Итого	9,5434	1,9418	11,4852	9,1319	1,7706	10,9025	8,4356	1,7694	10,205	8,8308	1,7385	10,5693	8,3191	1,7297	10,0488

Окончание таблицы 34

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч											
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	ПАО «Т Плюс»	8,6191	1,8836	10,5027	8,545	1,7875	10,3325	8,6098	1,8091	10,4189	127,6853	23,2392	150,9245
–	ЕТО не определена	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	2,2138	0,4677	2,6815
–	Итого	8,6367	1,8876	10,5243	8,5626	1,7915	10,3541	8,6274	1,8131	10,4405	129,8991	23,7069	153,606

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 35.

Таблица 35. Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия ЕТО

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ПАО «Т Плюс»	28,448	17,543	45,991	24,998	10,454	35,452	18,838	14,663	33,501	17,14	15,03	32,17	20,295	17,452	37,747
–	ЕТО не определена	0,882	0,725	1,607	0,044	0,029	0,073	0,676	0,764	1,44	1,077	0,869	1,946	0,535	0,519	1,054
–	Итого	29,33	18,268	47,598	25,042	10,483	35,525	19,514	15,427	34,941	18,217	15,899	34,116	20,83	17,971	38,801

Продолжение таблицы 35

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ПАО «Т Плюс»	18,721	16,095	34,816	17,66	14,477	32,137	16,574	14,738	31,312	17,358	14,61	31,968	16,704	14,538	31,242
–	ЕТО не определена	0,314	0,261	0,575	0,453	0,438	0,891	0,549	0,167	0,716	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077
–	Итого	19,035	16,356	35,391	18,113	14,915	33,028	17,123	14,905	32,028	17,401	14,644	32,045	16,747	14,572	31,319

Окончание таблицы 35

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал											
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ПАО «Т Плюс»	17,613	15,868	33,481	17,191	15,056	32,247	17,349	15,24	32,589	248,889	195,764	444,653
–	ЕТО не определена	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	4,745	3,942	8,687
–	Итого	17,656	15,902	33,558	17,234	15,09	32,324	17,392	15,274	32,666	253,634	199,706	453,34

1.2.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 36.

Таблица 36. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч														
		2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТотТЭЦ	140,62	19,71	160,33	71,8	2,68	74,48	44,43	11,17	55,6	38,95	9,03	47,98	66,01	12,51	78,52
2	ТЭЦ ВАЗа	170,53	26,18	196,71	284,31	28,11	312,42	198,73	32,32	231,05	152,15	30,77	182,92	168,24	32,91	201,15
3	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/э и э/э	311,15	45,89	357,04	356,11	30,79	386,9	243,16	43,49	286,65	191,1	39,8	230,9	234,25	45,42	279,67
4	БМК-34	1,2	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	кот. №2	80,77	1,62	82,39	0	0	0	1,5	0,07	1,57	22,7	7,25	29,95	32,88	10,2	43,08
6	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0,5	11,5	0	0	0
7	кот. №8	37,74	8,27	46,01	10,56	0,4	10,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего по существующим котельным	119,71	9,89	129,6	10,56	0,4	10,96	1,5	0,07	1,57	33,7	7,75	41,45	32,88	10,2	43,08
9	Перспективные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Итого	430,86	55,78	486,64	366,67	31,19	397,86	244,66	43,56	288,22	224,8	47,55	272,35	267,13	55,62	322,75

Продолжение таблицы 36

№ п/п	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТотТЭЦ	121,08	25,44	146,52	40,37	10,34	50,71	106,65	22,32	128,97	45,96	10,18	56,14	90,14	15,1	105,24
2	ТЭЦ ВАЗа	113,91	22,35	136,26	183,29	32,64	215,93	95,15	21,43	116,58	174,38	33,19	207,57	117,4	28,05	145,45
3	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/э и э/э	234,99	47,79	282,78	223,66	42,98	266,64	201,8	43,75	245,55	220,34	43,37	263,71	207,54	43,15	250,69
4	БМК-34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	кот. №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч														
		2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
6	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего по существующим котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Перспективные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Итого	234,99	47,79	282,78	223,66	42,98	266,64	201,8	43,75	245,55	220,34	43,37	263,71	207,54	43,15	250,69

Окончание таблицы 36

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч											
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТоТЭЦ	60,83	16,92	77,75	92,32	18,5	110,82	44,43	12,44	56,87	963,59	186,34	1149,93
2	ТЭЦ ВАЗа	154,66	30,18	184,84	114,45	25,88	140,33	170,82	32,8	203,62	2098,02	376,81	2474,83
3	Всего по источникам с комбинированной выработкой т/э и э/э	215,49	47,1	262,59	206,77	44,38	251,15	215,25	45,24	260,49	3061,61	563,15	3624,76
4	БМК-34	0	0	0	11	0,5	11,5	0	0	0	12,2	0,5	12,7
5	кот. №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137,85	19,14	156,99
6	кот. №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0,5	11,5
7	кот. №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48,3	8,67	56,97
8	Всего по существующим котельным	0	0	0	11	0,5	11,5	0	0	0	209,35	28,81	238,16
9	Перспективные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Итого	215,49	47,1	262,59	217,77	44,88	262,65	215,25	45,24	260,49	3270,96	591,96	3862,92

1.2.2.6. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены в таблице 37.

В таблице 37 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей.

Таблица 37. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	1 831,55	1 839,36	1 851,68	1 860,75	1 867,98	1 875,92	1 881,27	1 889,81	1 894,27	1 902,37	1 908,09	1 915,38	1 920,89	1 928,94
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	472,57	478,83	481,61	483,51	484,66	487,32	492,77	494,50	499,52	501,54	505,25	508,01	512,36	514,57
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громо-вой ул., 43	135,13	137,19	137,19	137,23	137,98	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	0,56	0,56	0,56	0,56	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	75,55	76,70	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	14,62	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,94	14,94
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 38.

Таблица 38. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч														
	2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
63:09:0103035	0	0	0	0,0179	0,0034	0,0213	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216
63:09:0301147	0,2708	0,0642	0,335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301170	0,0919	0,0218	0,1137	0	0	0	0	0	0	0,275	0,0125	0,2875	0,2023	0,0576	0,2599
63:09:0305025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий итог	0,3627	0,086	0,4487	0,0179	0,0034	0,0213	0,0176	0,004	0,0216	0,2926	0,0165	0,3091	0,2199	0,0616	0,2815

Продолжение таблицы 38

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч														
	2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
63:09:0103035	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216
63:09:0301147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	0	0	0	0	0	0	0,1925	0,0088	0,2013	0	0	0	0	0	0
63:09:0301170	0,127	0,027	0,154	0,1686	0,048	0,2166	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0305025	0	0	0	0	0	0	0,154	0,007	0,161	0	0	0	0	0	0
Общий итог	0,1446	0,031	0,1756	0,1862	0,052	0,2382	0,3641	0,0198	0,3839	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216

Окончание таблицы 38

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч											
	2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
63:09:0103035	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,2115	0,0474	0,2589
63:09:0301147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2708	0,0642	0,335
63:09:0301169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1925	0,0088	0,2013
63:09:0301170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8648	0,1669	1,0317
63:09:0305025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,154	0,007	0,161

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч											
	2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
Общий итог	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	0,0176	0,004	0,0216	1,6936	0,2943	1,9879

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 39.

Таблица 39. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			2030 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
63:09:0103035	0	0	0	0,044	0,029	0,073	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077
63:09:0301147	0,659	0,541	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301170	0,223	0,184	0,407	0	0	0	0	0	0	0,401	0,105	0,506	0,492	0,485	0,977
63:09:0305025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий итог	0,882	0,725	1,607	0,044	0,029	0,073	0,043	0,034	0,077	0,444	0,139	0,583	0,535	0,519	1,054

Продолжение таблицы 39

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
63:09:0103035	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077
63:09:0301147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0301169	0	0	0	0	0	0	0,281	0,074	0,355	0	0	0	0	0	0
63:09:0301170	0,271	0,227	0,498	0,41	0,404	0,814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63:09:0305025	0	0	0	0	0	0	0,225	0,059	0,284	0	0	0	0	0	0
Общий итог	0,314	0,261	0,575	0,453	0,438	0,891	0,549	0,167	0,716	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077

Окончание таблицы 39

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал											
	2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
63:09:0103035	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,517	0,403	0,92
63:09:0301147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,659	0,541	1,2

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал											
	2036 г.			2037 г.			2038 г.			2026 - 2038 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
63:09:0301169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,281	0,074	0,355
63:09:0301170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,797	1,405	3,202
63:09:0305025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,225	0,059	0,284
Общий итог	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	0,043	0,034	0,077	3,479	2,482	5,961

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 14. Всего до 2038 г. прогнозируется прирост тепловой нагрузки на 8,8 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки в зонах централизованного теплоснабжения.

Сводные данные по приросту объемов потребления тепловой энергии в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 23. Всего до 2038 г. прогнозируется прирост объема потребления тепловой энергии на 13,8 тыс. Гкал в год в горячей воде за счет перспективной производственной застройки в зонах централизованного теплоснабжения.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу Тольятти в целом приведены в таблице 40.

Таблица 40. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование ЕТО	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1	ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	0,321	0,311	0,313	0,314	0,316	0,317	0,318	0,320	0,320	0,322	0,323	0,324	0,325	0,327	
2	ПАО «Т Плюс»	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	0,152	0,143	0,144	0,145	0,145	0,146	0,148	0,149	0,150	0,151	0,152	0,153	0,155	0,156	
3	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,227	0,230	0,230	0,230	0,232	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	
4	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	
5	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	0,134	0,134	0,134	0,134	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	
6	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	
7	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
8	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,344	0,349	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	
9	ПАО «Т Плюс»	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
10	ПАО «Т Плюс»	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,094	0,094	
11	СамНЦ РАН	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	

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

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На основании данных, предоставленных Департаментом архитектуры и строительства администрации городской округ Тольятти, были определены величины прироста тепловой нагрузки за расчётный период (2026 – 2038 гг.) в каждом из элементов территориального деления. При этом теплоснабжение части перспективных площадок строительства предполагается осуществлять за счёт индивидуальных источников теплоснабжения. В первую очередь это касается индивидуальной (малоэтажной) жилой застройки и части общественных и производственных зданий. При определении источников централизованного теплоснабжения для перспективных площадок строительства учитывались следующие данные:

- выданные технические условия на подключения строящихся зданий к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- планы застройщиков по установке индивидуальных источников теплоснабжения;
- близость перспективных площадок строительства к зонам действия существующих источников теплоснабжения.
- возможность подключения перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения исходя из гидравлического расчёта тепловых сетей;
- экономическая целесообразность подключения удалённых перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- установленная тепловая мощность и планы развития существующих источников теплоснабжения (предпочтение отдавалось крупным источникам теплоснабжения с установленной тепловой мощностью более 10 Гкал/ч).

Мероприятия по подключению перспективных тепловых нагрузок на существующие системы теплоснабжения источников представлены в Главе 2.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение присутствует в районах с малоэтажной жилой застройкой, большинство мелких предприятий города также имеет собственное автономное газопотребляющее оборудование. Такие здания и помещения не присоединены к системам централизованного отопления.

В основном это постройки малой этажности, находящиеся на значительном удалении от источника тепловой энергии, не входящие в зоны их действия.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе Тольятти сформированы в исторически сложившихся районах с усадебной застройкой и приведены на рисунке 15.



Рисунок 15. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения городского округа Тольятти, приведены в таблицах 42 - 43

При составлении балансов тепловой мощности Тольяттинской ТЭЦ учитывается запланированный на 2029-й год вывод турбоагрегата ТГ-7 Т-100-130 тепловой мощностью 160 Гкал/ч

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии. Изменение установленной мощности за счет реконструкции источников рассматривается на следующий за реконструкцией год. При расчете резервов тепловой мощности учитываются тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в городском округе Тольятти к 2038 году приведены в таблице 41.

По результатам выполненных расчетов, можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности к 2038 году при расчете по договорным тепловым нагрузкам у ТЭЦ ВАЗа и Тольяттинской ТЭЦ. При этом прогнозируется резерв тепловой мощности на всех источниках тепловой энергии к 2038 году при расчете по расчетным тепловым нагрузкам.

Таблица 41. Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в городском округе Тольятти к 2038 году

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Доля резерва по договорной нагрузке, %	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч	Доля резерва по фактической нагрузке, %
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	-488,64	-14,6	1417,89	42,4
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	-658,51	-53,4	299,06	24,3
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громо-вой ул., 43	126,09	32,6	237,37	61,4
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	3,27	63,4	3,98	77,2
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	1,96	66,3	2,07	69,8
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,02	20,9	0,02	21,0
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингель-берга ул., 9А	1,80	74,8	2,22	92,5
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	56,67	40,5	60,22	43,0
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	0,76	15,3	2,17	44,1
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	2,90	9,7	13,13	43,8
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	1,57	60,9	1,99	77,3

Таблица 42. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по источникам комбинированной выработки энергии (Таблица ПЗ4.1 МУ)

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
11.1	в горячей воде	-285,62	-288,53	-295,76	-299,03	-564,71	-509,86	-525,38	-538,97	-550,98	-563,96	-573,04	-585,93	-593,54	-606,12	-614,84	-625,46	-633,77	-645,43
11.2	в паре	157,92	163,71	162,41	161,24	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79	156,79
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) в т.ч.:	1216,64	1559,81	1432,62	1376,29	1382,79	1509,00	1496,50	1487,26	1479,95	1471,90	1466,46	1457,82	1453,16	1444,85	1439,04	1431,64	1426,03	1417,89
12.1	в горячей воде	1115,03	1387,61	1326,50	1271,41	1280,29	1339,46	1326,96	1317,72	1310,41	1302,36	1296,92	1288,28	1283,62	1275,31	1269,50	1262,10	1256,49	1248,35
12.2	в паре	167,60	173,67	172,31	171,13	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01	171,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2968,85	2974,64	2973,34	2972,17	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02	2972,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1473,77	1262,54	1314,41	1349,24	1295,50	1301,39	1311,22	1318,08	1323,34	1329,16	1333,09	1339,43	1342,71	1348,74	1352,80	1358,14	1362,10	1368,00
15	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1495,08	1712,10	1658,93	1622,93	1676,52	1670,63	1660,80	1653,94	1648,68	1642,86	1638,93	1632,59	1629,31	1623,28	1619,22	1613,88	1609,92	1604,02
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71	5706,71
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,350	0,302	0,313	0,323	0,321	0,311	0,313	0,314	0,316	0,317	0,318	0,320	0,320	0,322	0,323	0,324	0,325	0,327
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																			
Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А																			
1	Установленная тепловая мощность в т.ч.:	1894,56	1894,56	1894,56	1894,56	1659,56	1659,56	1659,56	1659,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56	1499,56
1.1	отборы паровых турбин	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1193,00	1193,00	1193,00	1193,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00
1.1.1	теплофикационные	628,00	628,00	628,00	628,00	628,00	628,00	628,00	628,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00
1.1.2	производственные	800,00	800,00	800,00	800,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
1.2	РОУ	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56
1.3	ПВК	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
2	Технические ограничения в т.ч.:	466,56	466,56	466,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56	266,56
2.1	в горячей воде	225,44	187,00	187,00	0,00	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15	210,15
2.2	в паре	6,12	44,56	44,56	31,56	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41	56,41
3	Располагаемая тепловая мощность в т.ч.:	1428,00	1428,00	1428,00	1628,00	1393,00	1393,00	1393,00	1393,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00	1233,00
3.1	в горячей воде	962,56	1001,00	1001,00	1188,00	977,85	977,85	977,85	977,85	817,85	817,85	817,85	817,85	817,85	817,85	817,85	817,85	817,85	817,85
3.2	в паре	465,44	427,00	427,00	440,00	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15	415,15
4	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции	40,76	36,55	37,52	34,81	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38
4.1	в горячей воде	37,50	34,40	35,29	32,67	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
4.2	в паре	3,26	2,15	2,23	2,14	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	32,71	32,81	32,82	32,89	33,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	ТП-1	5,61	5,62	5,62	5,64	5,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	ТП-3	7,93	7,95	7,95	7,97	8,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	ТП-4	19,18	19,24	19,24	19,28	19,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери в паропроводах	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей:	786,90	791,76	792,57	795,78	800,23	809,35	813,16	817,01	819,87	824,35	832,90	835,97	843,48	846,79	852,65	857,48	863,88	867,42
7.1	отопление и вентиляция	740,60	744,79	745,54	748,41	685,26	691,63	694,73	696,83	698,39	701,03	705,87	707,49	711,75	713,59	717,20	719,63	723,32	725,10
7.2	горячее водоснабжение	46,30	46,97	47,03	47,37	114,96	117,72	118,43	120,18	121,48	123,32	127,02	128,49	131,73	133,20	135,45	137,85	140,56	142,32
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах):	505,46	466,76	470,10	476,46	472,57	445,32	448,30	450,52	452,44	455,58	461,44	463,47	468,62	470,87	475,08	478,19	482,62	484,90
8.1	отопление и вентиляция	443,57	384,38	387,44	393,32	375,85	381,47	384,35	386,12	387,68	390,32	395,16	396,78	401,04	402,88	406,49	408,92	412,61	414,39
8.2	горячее водоснабжение	29,18	49,57	49,84	50,25	63,05	63,84	63,95	64,40	64,76	65,26	66,28	66,69	67,58	67,99	68,59	69,27	70,01	70,51
8.3	потери в тепловых сетях	32,71	32,81	32,82	32,89	33,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00	988,00
10	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	462,17	360,24	385,74	362,40	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96	412,96
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) в т.ч.:	-529,23	-529,98	-531,77	-332,34	-464,99	-440,44	-444,25	-448,10	-610,96	-615,44	-623,99	-627,06	-634,57	-637,88	-643,74	-648,57	-654,97	-658,51
11.1	в горячей воде	105,45	142,03	140,32	326,66	110,76	135,31	131,50	127,65	-35,21	-39,69	-48,24	-51,31	-58,82	-62,13	-67,99	-72,82	-79,22	-82,76
11.2	в паре	-634,68	-672,01	-672,09	-659,00	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75	-575,75
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) в т.ч.:	418,90	563,74	533,93	753,62	471,38	498,63	495,65	493,43	331,51	328,37	322,51	320,48	315,33	313,08	308,87	305,76	301,33	299,06
12.1	в горячей воде	419,60	499,84	495,61	678,87	472,09	499,34	496,36	494,14	332,22	329,08	323,22	321,19	316,04	313,79	309,58	306,47	302,04	299,77
12.2	в паре	0,01	64,61	39,03	75,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1072,24	1076,45	1075,48	1278,19	1042,62	1042,62	1042,62	1042,62	882,62	882,62	882,62	882,62	882,62	882,62	882,62	882,62	882,62	882,62
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	639,88	643,50	644,15	646,63	592,07	597,57	600,24	602,06	603,41	605,69	609,87	611,27	614,95	616,54	619,66	621,76	624,95	626,49

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
15	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	432,36	432,95	431,33	631,56	450,55	445,05	442,38	440,56	279,21	276,93	272,75	271,35	267,67	266,08	262,96	260,86	257,67	256,13
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25	3116,25
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,150	0,151	0,153	0,152	0,143	0,144	0,145	0,145	0,146	0,148	0,149	0,150	0,151	0,152	0,153	0,155	0,156

Таблица 43. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным городского округа Тольятти (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельные																			
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																			
Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60
2	Располагаемая тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	5,58	5,58	5,58	6,71	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,33	10,15	10,15	8,90	8,97	8,97	8,92	8,89	8,81	8,32	8,03	7,45	6,94	6,61	6,30	6,13	6,13	6,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	267,57	267,57	267,57	267,57	245,00	247,36	247,36	247,41	248,61	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33
6.1	в горячей воде , в том числе:	267,57	267,57	267,57	267,57	245,00	247,36	247,36	247,41	248,61	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33
6.1.1	отопление и вентиляция	219,75	219,75	219,75	219,75	201,31	203,33	203,33	203,36	203,93	204,75	204,75	204,75	204,75	204,75	204,75	204,75	204,75	204,75
6.1.2	горячее водоснабжение	47,82	47,82	47,82	47,82	43,69	44,04	44,04	44,04	44,68	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	152,60	128,76	128,76	159,07	135,13	137,19	137,19	137,23	137,98	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06
7.1	в горячей воде, в том числе:	152,60	128,76	128,76	159,07	135,13	137,19	137,19	137,23	137,98	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06	139,06
7.1.1	отопление и вентиляция	132,51	105,75	105,75	130,64	111,04	113,05	113,05	113,09	113,66	114,48	114,48	114,48	114,48	114,48	114,48	114,48	114,48	114,48
7.1.2	горячее водоснабжение	20,09	23,01	23,01	28,43	24,10	24,14	24,14	24,14	24,32	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58	24,58
7.1.3	потери в тепловых сетях	13,33	10,15	10,15	8,90	8,97	8,97	8,92	8,89	8,81	8,32	8,03	7,45	6,94	6,61	6,30	6,13	6,13	6,13
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	100,12	103,30	103,30	103,43	128,58	126,22	126,26	126,25	125,12	123,90	124,19	124,77	125,27	125,61	125,92	126,09	126,09	126,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	215,09	242,11	242,11	211,93	238,45	236,39	236,43	236,43	235,75	235,17	235,46	236,04	236,55	236,88	237,20	237,37	237,37	237,37
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	281,02	281,02	281,02	279,89	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55	282,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	114,49	91,37	91,37	112,87	95,93	97,68	97,68	97,71	98,20	98,91	98,91	98,91	98,91	98,91	98,91	98,91	98,91	98,91
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	166,53	189,65	189,65	167,02	20,82	184,87	184,87	184,84	184,35	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64	183,64
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45	595,45
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,256	0,216	0,216	0,267	0,227	0,230	0,230	0,230	0,232	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,39	0,39	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,37	2,37	2,37	2,37	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
6.1	в горячей воде , в том числе:	2,37	2,37	2,37	2,37	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
6.1.1	отопление и вентиляция	2,01	2,01	2,01	2,01	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1.2	горячее водоснабжение	0,36	0,36	0,36	0,36	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	1,36	0,79	0,79	1,45	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7.1	в горячей воде, в том числе:	1,36	0,79	0,79	1,45	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7.1.1	отопление и вентиляция	1,15	0,67	0,67	1,23	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
7.1.2	горячее водоснабжение	0,21	0,12	0,12	0,22	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
							0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,33	2,40	2,40	2,07	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,34	3,98	3,98	2,99	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,87	3,87	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,99	0,58	0,58	1,06	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,88	3,29	3,29	2,80	0,12	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,063	0,037	0,037	0,067	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
2	Располагаемая тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
6.1	в горячей воде , в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
6.1.1	отопление и вентиляция	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
6.1.2	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,10	0,10	0,10	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	0,57	0,47	0,47	0,59	0,56	0,56	0,56	0,56	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,57	0,47	0,47	0,59	0,56	0,56	0,56	0,56	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
7.1.1	отопление и вентиляция	0,54	0,44	0,44	0,55	0,47	0,47	0,47	0,47	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7.1.2	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
							0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,35	2,34	2,34	2,36	2,28	2,28	2,28	2,28	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,96	1,96
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,32	2,41	2,41	2,31	2,33	2,33	2,33	2,33	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,07	2,07
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,07	2,07	2,07	2,07	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,47	0,38	0,38	0,48	0,40	0,40	0,40	0,40	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,60	1,69	1,69	1,59	0,08	1,66	1,66	1,66	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,137	0,113	0,113	0,141	0,134	0,134	0,134	0,134	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1	в горячей воде , в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1.1	отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7.1.1	отопление и вентиляция	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,192	0,149	0,149	0,154	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1	в горячей воде , в том числе:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.1	отопление и вентиляция	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
6.1.2	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	0,08	0,09	0,09	0,16	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,08	0,09	0,09	0,16	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7.1.1	отопление и вентиляция	0,08	0,09	0,09	0,16	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
							0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,06
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,82	1,82	1,81	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,80
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,22	2,23	2,23	2,15	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,22
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,07	0,08	0,08	0,14	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,53	1,52	1,52	1,46	0,01	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,010	0,011	0,011	0,020	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90
2	Располагаемая тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	2,10	2,06	2,06	2,06	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,83	3,94	3,94	2,73	2,77	2,75	2,75	2,70	2,70	2,70	2,63	2,63	2,50	2,42	2,29	1,98	1,57	1,55
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	82,34	82,34	82,34	82,34	78,53	80,21	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
6.1	в горячей воде , в том числе:	82,34	82,34	82,34	82,34	78,53	80,21	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
6.1.1	отопление и вентиляция	61,94	61,94	61,94	61,94	62,72	63,66	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93	63,93
6.1.2	горячее водоснабжение	20,40	20,40	20,40	20,40	15,81	16,55	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	59,22	65,56	65,56	65,06	75,55	76,70	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98
7.1	в горячей воде, в том числе:	59,22	65,56	65,56	65,06	75,55	76,70	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98
7.1.1	отопление и вентиляция	47,49	49,32	49,32	48,94	60,34	61,28	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55
7.1.2	горячее водоснабжение	11,73	16,24	16,24	16,12	15,21	15,42	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43
							2,75	2,75	2,70	2,70	2,70	2,63	2,63	2,50	2,42	2,29	1,98	1,57	1,55
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	46,63	51,56	51,56	52,77	57,44	55,78	55,47	55,52	55,52	55,52	55,59	55,59	55,71	55,79	55,93	56,24	56,65	56,67
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	69,75	68,34	68,34	70,05	60,42	59,29	59,01	59,06	59,06	59,06	59,14	59,14	59,26	59,34	59,48	59,79	60,20	60,22
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	87,80	87,84	87,84	87,84	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	41,03	42,61	42,61	42,28	52,13	52,95	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18	53,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	46,77	45,23	45,23	45,56	13,14	35,79	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56	35,56
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79	219,79
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,269	0,298	0,298	0,296	0,344	0,349	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
2	Располагаемая тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,01	0,01	0,01	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,04	1,03	1,03	1,25	1,25	1,25	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,81	0,81
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
6.1	в горячей воде , в том числе:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
6.1.1	отопление и вентиляция	3,69	3,69	3,69	3,69	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
6.1.2	горячее водоснабжение	0,11	0,11	0,11	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	2,65	3,68	3,68	3,36	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
7.1	в горячей воде, в том числе:	2,65	3,68	3,68	3,36	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
7.1.1	отопление и вентиляция	2,57	3,58	3,58	3,27	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
7.1.2	горячее водоснабжение	0,08	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
							1,25	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,81	0,81
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,09	0,09	-0,15	0,31	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,76	0,76
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,23	0,21	0,21	0,29	1,73	1,73	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	2,17	2,17
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,06	4,06	4,06	4,04	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	2,22	3,09	3,09	2,82	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,84	0,97	0,97	1,22	0,07	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,082	0,114	0,114	0,104	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,83	2,83	2,83	2,83	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	1,93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	21,58	21,57	16,15	16,15	24,79	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	25,16	25,16
6.1	в горячей воде, в том числе:	21,58	21,57	16,15	16,15	24,79	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	24,82	25,16	25,16
6.1.1	отопление и вентиляция	19,61	19,07	13,65	13,65	19,37	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,67	19,67
6.1.2	горячее водоснабжение	1,97	2,50	2,50	2,50	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,49	5,49
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	21,58	21,58	21,58	21,58	14,62	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,94	14,94
7.1	в горячей воде, в том числе:	21,58	21,58	21,58	21,58	14,62	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,94	14,94
7.1.1	отопление и вентиляция	19,61	19,61	19,61	19,61	11,42	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,72	11,72
7.1.2	горячее водоснабжение	1,97	1,97	1,97	1,97	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,21	3,21
							2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	1,93
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,23	5,24	10,66	10,66	2,24	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	1,88	2,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,23	5,23	5,23	5,24	12,42	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,10	13,13
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	19,64	19,64	19,64	19,64	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	16,94	16,94	16,94	16,94	9,87	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	10,13	10,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,70	2,70	2,70	2,70	2,77	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	9,87	9,87
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49	158,49
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,136	0,136	0,136	0,136	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,094	0,094
Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
6.1	в горячей воде, в том числе:	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
6.1.1	отопление и вентиляция	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
6.1.2	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
							0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,46	2,46	2,46	2,46	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,68	1,68	1,68	1,68	0,03	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более муниципальных образований, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого муниципального образования

Источники тепловой энергии, у которых зона действия расположена в границах двух или более муниципальных образований, отсутствуют.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым

сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc},$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Перечень площадок перспективной застройки определен по данным Главы 2.

Выбор существующего источника тепловой энергии для площадок перспективной застройки при расчете радиуса эффективного теплоснабжения выполнен по данным технических условий на подключение потребителей, либо исходя из схемы прокладки тепловых сетей относительно расположения площадок перспективной застройки. В случае отсутствия в непосредственной близости от площадки перспективной застройки тепловых сетей действующих котельных, выбирался ближайший источник тепловой энергии. Для многих площадок удален-

ность существующих источников энергии составляет от 1 км до 5 км.

По результатам расчета сделан вывод, что большинство перспективных площадок попадают в радиус эффективного теплоснабжения существующих ТЭЦ и котельных. Остальные площадки перспективной застройки в радиус эффективного теплоснабжения действующих ТЭЦ и котельных не входят ввиду значительного удаления от существующих тепловых сетей. Для обеспечения теплоснабжения данных площадок потребуется строительство новых источников тепловой энергии.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 44. Анализ данных таблицы 44 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии учитывают мероприятия по дооборудованию ВПУ и реконструкции/строительства тепловых сетей.

Таблица 44. Балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00
2	Срок службы, лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	162,773	162,773	162,773	162,773	162,773	162,820	163,029	164,422	164,462	164,959	165,044	165,067	166,110	166,246	166,488	166,700	166,789	166,887
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1255,812	1324,420	1492,731	1030,084	1347,622	1342,634	1328,658	1314,751	1308,358	1300,530	1292,756	1285,035	1269,815	1254,103	1246,644	1239,235	1231,878	1224,569
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	127,000	127,000	127,000	127,000	127,000	127,036	127,200	128,286	128,318	128,705	128,772	128,789	129,603	129,709	129,898	130,064	130,133	130,209
6.2	- сверхнормативные утечки	1128,812	1197,420	1365,731	903,084	1220,622	1215,598	1201,459	1186,465	1180,040	1171,824	1163,984	1156,245	1140,212	1124,393	1116,746	1109,172	1101,744	1094,360
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	1062,763	1120,824	1282,027	832,569	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473	1078,473
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1230,371	1230,371	1230,371	1230,371	1230,371	1230,720	1232,304	1242,833	1243,135	1246,892	1247,536	1247,705	1255,592	1256,620	1258,447	1260,052	1260,726	1261,462
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2744,188	2675,580	2507,269	2969,916	2652,378	2657,366	2671,342	2685,249	2691,642	2699,470	2707,244	2714,965	2730,185	2745,897	2753,356	2760,765	2768,122	2775,431
10	Доля резерва/дефицита, %	68,60	66,89	62,68	74,25	66,31	66,43	66,78	67,13	67,29	67,49	67,68	67,87	68,25	68,65	68,83	69,02	69,20	69,39
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
2	Срок службы, лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	81,435	81,435	81,435	81,435	81,435	81,655	81,672	81,721	81,762	81,938	81,960	82,524	82,533	82,536	82,544	82,563	82,573	82,574
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	90,321	82,433	79,099	95,109	91,250	90,962	90,605	90,057	88,801	88,088	87,536	87,149	86,996	86,744	86,192	85,833	85,749	85,685
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	77,363	77,363	77,363	77,363	77,363	77,572	77,589	77,635	77,674	77,841	77,862	78,398	78,406	78,409	78,417	78,435	78,445	78,446
6.2	- сверхнормативные утечки	12,958	5,070	1,736	17,746	13,887	13,390	13,016	12,422	11,127	10,247	9,674	8,750	8,590	8,334	7,775	7,398	7,304	7,240
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	615,547	615,547	615,547	615,547	615,547	617,213	617,343	617,710	618,024	619,352	619,522	623,785	623,848	623,874	623,934	624,080	624,155	624,162
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	909,679	917,567	920,901	904,891	908,750	909,038	909,395	909,943	911,199	911,912	912,464	912,851	913,004	913,256	913,808	914,167	914,251	914,315
10	Доля резерва/дефицита, %	90,97	91,76	92,09	90,49	90,88	90,90	90,94	90,99	91,12	91,19	91,25	91,29	91,30	91,33	91,38	91,42	91,43	91,43
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	11,365	11,365	11,365	11,365	11,365	11,369	11,369	11,371	11,411	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414	11,414
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	21,088	21,559	21,545	26,776	26,848	26,848	26,483	26,190	25,645	22,026	20,405	17,672	15,953	15,105	14,443	14,140	14,140	14,140
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	10,797	10,797	10,797	10,797	10,797	10,801	10,801	10,803	10,840	10,843	10,843	10,843	10,843	10,843	10,843	10,843	10,843	10,843
6.2	- сверхнормативные утечки	10,291	10,762	10,748	15,979	16,051	16,048	15,682	15,387	14,805	11,183	9,562	6,829	5,110	4,262	3,600	3,297	3,297	3,297
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	85,908	85,908	85,908	85,908	85,908	85,938	85,938	85,954	86,251	86,272	86,272	86,272	86,272	86,272	86,272	86,272	86,272	86,272
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	78,912	78,441	78,455	73,224	73,152	73,152	73,517	73,810	74,355	77,974	79,595	82,328	84,047	84,895	85,557	85,860	85,860	85,860
10	Доля резерва/дефицита, %	78,91	78,44	78,46	73,22	73,15	73,15	73,52	73,81	74,35	77,97	79,59	82,33	84,05	84,90	85,56	85,86	85,86	85,86
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,067	0,067	0,067	0,122	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,027	0,027	0,027	0,034	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,012	0,012
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
6.2	- сверхнормативные утечки	0,015	0,015	0,015	0,022	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,973	0,973	0,973	0,966	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,988	0,988
10	Доля резерва/дефицита, %	97,30	97,30	97,30	96,60	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,46	98,83	98,83
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
10	Доля резерва/дефицита, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,034	0,034	0,034	0,034	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,033
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
6.2	- сверхнормативные утечки	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,967
10	Доля резерва/дефицита, %	96,60	96,60	96,60	96,60	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,36	96,68
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	5,506	5,506	5,506	5,506	5,506	5,513	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514	5,514
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,652	0,666	0,666	0,827	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	5,231	5,231	5,231	5,231	5,231	5,237	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238	5,238
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,617	41,617	41,617	41,617	41,617	41,670	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	99,348	99,334	99,334	99,173	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348	99,348
10	Доля резерва/дефицита, %	99,35	99,33	99,33	99,17	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090	0,2090
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,4444	0,4444	0,4444	0,4444	0,4877	0,4877	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,4644	0,1986	0,1986
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986	0,1986
6.2	- сверхнормативные утечки	0,2458	0,2458	0,2458	0,2458	0,2891	0,2891	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,2659	0,0000	0,0000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,556	49,556	49,556	49,556	49,512	49,512	49,536	49,536	49,536	49,536	49,536	49,536	49,536	49,536	49,536	49,536	49,801	49,801
10	Доля резерва/дефицита, %	99,11	99,11	99,11	99,11	99,02	99,02	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,60	99,60
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.) - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1,3080	1,3080	1,3080	1,3080	1,3080	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3083	1,3105	1,3105
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	3,4442	1,2450
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,2426	1,2426	1,2426	1,2426	1,2426	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2429	1,2450	1,2450
6.2	- сверхнормативные утечки	2,2016	2,2016	2,2016	2,2016	2,2016	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,2013	2,1991	0,0000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,906	9,906
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,692	23,689	23,689
10	Доля резерва/дефицита, %	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,76	94,76
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 - ЕТО №2 - СамНЦ РАН																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
10	Доля резерва/дефицита, %	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40	99,40

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В таблице 46 приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

На основании данных, представленных в таблице 45 можно сделать вывод, что дефицита производительности водоподготовительных установок на период до 2038 г. в эксплуатационном и аварийных режимах не наблюдается ни на одном из источников теплоснабжения городского округа Тольятти, таким образом, мероприятия по увеличению производительности ВПУ на источниках не требуются.

Таблица 45. Резервы и дефициты водоподготовительных установок по каждому источнику тепловой энергии городского округа Тольятти

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме, т/ч	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2 652,38	2 769,63
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	908,75	384,45
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	73,15	14,09
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	-	-
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	0,98	0,91
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,01	0,01
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	0,96	0,74
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	99,35	58,38
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	49,51	48,42
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	23,69	15,11
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	0,99	0,82

Таблица 46. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1230,37	1230,37	1230,37	1230,37	1230,37	1230,72	1232,30	1242,83	1243,13	1246,89	1247,54	1247,70	1255,59	1256,62	1258,45	1260,05	1260,73	1261,46
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2769,63	2769,63	2769,63	2769,63	2769,63	2769,28	2767,70	2757,17	2756,87	2753,11	2752,46	2752,30	2744,41	2743,38	2741,55	2739,95	2739,27	2738,54
6	Доля резерва/дефицита, %	69,24	69,24	69,24	69,24	69,24	69,23	69,19	68,93	68,92	68,83	68,81	68,81	68,61	68,58	68,54	68,50	68,48	68,46
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	615,55	615,55	615,55	615,55	615,55	617,21	617,34	617,71	618,02	619,35	619,52	623,78	623,85	623,87	623,93	624,08	624,15	624,16
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	384,45	384,45	384,45	384,45	384,45	382,79	382,66	382,29	381,98	380,65	380,48	376,22	376,15	376,13	376,07	375,92	375,85	375,84
6	Доля резерва/дефицита, %	38,45	38,45	38,45	38,45	38,45	38,28	38,27	38,23	38,20	38,06	38,05	37,62	37,62	37,61	37,61	37,59	37,58	37,58
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,94	85,94	85,95	86,25	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,06	14,06	14,05	13,75	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
6	Доля резерва/дефицита, %	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,06	14,06	14,05	13,75	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
6	Доля резерва/дефицита, %	90,70	90,70	90,70	90,70	90,70	90,70	90,70	90,70	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Доля резерва/дефицита, %	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40	81,40
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
6	Доля резерва/дефицита, %	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62	73,62
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23 - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,67	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68	41,68
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	58,38	58,38	58,38	58,38	58,38	58,33	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
6	Доля резерва/дефицита, %	58,38	58,38	58,38	58,38	58,38	58,33	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420	48,420
6	Доля резерва/дефицита, %	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.) - ЕТО №1 - ПАО «Т Плюс»																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,906	9,906
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,09	15,09
6	Доля резерва/дефицита, %	60,45	60,45	60,45	60,45	60,45	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,44	60,38	60,38
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 - ЕТО №2 - СамНЦ РАН																		
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
6	Доля резерва/дефицита, %	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84

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

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

В соответствии с Частью 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.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

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 47), но при этом обеспечивает лучшие индикаторы развития. Высокая стоимость Варианта развития № 2 значительно ухудшает показатели его экономической эффективности по сравнению с Вариантами развития № 1 (Таблица 47). 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 47. 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 48.

Таблица 48. 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 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2026-2031 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.11.2025 № 1553, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок при текущей разработке схемы теплоснабжения не предусматривается.

На территории городского округа Тольятти действуют два источника тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – ТЭЦ ВАЗа и Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

По итогам конкурентного отбора мощности ТЭЦ ВАЗа и Тольяттинская ТЭЦ вошли в перечень генерирующих объектов – электростанций, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности. В таблице 49 и таблице 50 приведены итоги КОМ на период до 2029 г.

Таблица 49. Результаты КОМ ТЭЦ ВАЗа на период до 2029 г.

Наименование компании	Наименование электростанции	Станционный номер	N _{уст} , МВт	Результаты конкурентных отборов мощности				
				2025	2026	2027	2028	2029
ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ ВАЗа	ТГ-1	60	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-2	60	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-3	105	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-4	105	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-5	105	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-6	105	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-7	110	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-8	110	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-9	135	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

Наименование компании	Наименование электростанции	Станционный номер	N _{уст} , МВт	Результаты конкурентных отборов мощности				
				2025	2026	2027	2028	2029
		ТГ-10	135	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-11	142	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
	Итого по электростанции		1172,0					

Примечание:

КОМ – генерирующее оборудование, отобранное по результатам конкурентных отборов мощности.

Таблица 50. Результаты КОМ Тольяттинской ТЭЦ на период до 2029 г.

Наименование компании	Наименование электростанции	Станционный номер	N _{уст} , МВт	Результаты конкурентных отборов мощности				
				2025	2026	2027	2028	2029
ПАО «Т Плюс»	Тольяттинская ТЭЦ	ТГ-1	65	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-2	65	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-3	25	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-4	25	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-5	80	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-6	35	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-7	100	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-8	100	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
		ТГ-9	50	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
	Итого по электростанции		545					

Примечание:

КОМ – генерирующее оборудование, отобранное по результатам конкурентных отборов мощности.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии отсутствуют.

Принятый в Главе 5 «Мастер-план» вариант развития систем теплоснабжения в городском округе Тольятти предполагает расширение зон действия Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа за счет присоединения перспективных потребителей на новых площадках застройки

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

5.3.1. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В городском округе Тольятти по состоянию на 2026 г. эксплуатируется два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ.

Планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ (Таблица 51).

Таблица 51. Мероприятия по техническому перевооружению и модернизации ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ

№ проекта	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»																		
001.01.00.000	Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
001.01.00.000	Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
001.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.03.001	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания	2025	20 845,0														20 845,0	Собственные средства
001.01.03.002	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Техническое перевооружение системы газо-маслоохлаждения турбогенератора №6	2025	12 826,1														12 826,1	Собственные средства
001.01.03.003	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания	2026-2029		16 164,0	15 000,0	17 000,0	20 000,0										68 164,0	Собственные средства
001.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.04.004	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация градирен	2025	1 045,0														1 045,0	Собственные средства
001.01.04.005	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация котла ТГМ-84 ст.№5 с заменой пучков конденсаторов впрысков	2025	14 715,5														14 715,5	Собственные средства
001.01.04.006	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация градирни №6	2025	93 523,5														93 523,5	Собственные средства
001.01.04.007	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация кабельного тракта резервного возбуждения генераторов	2025	19 113,4														19 113,4	Собственные средства
001.01.04.008	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-3 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2025	873,1														873,1	Собственные средства
001.01.04.009	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-5 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2025	873,1														873,1	Собственные средства
001.01.04.010	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-4 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2025	873,1														873,1	Собственные средства
001.01.04.011	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация ТГ-6 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2025	1 858,0														1 858,0	Собственные средства
001.01.04.012	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация ТГ-8 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2025	1 801,5														1 801,5	Собственные средства
001.01.04.013	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация узлов учета газа ГРП-1 "под ключ"	2025	6 416,7														6 416,7	Собственные средства
001.01.04.014	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ВК ПТВМ-100 ст.№8 с заменой КВЧ	2025	45 610,4														45 610,4	Собственные средства
001.01.04.015	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация систем уплотнения маслом генератора с заменой РПД на ДРДМ под ключ	2025	2 407,0														2 407,0	Собственные средства

№ проекта	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	
001.01.04.016	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация системы пожаротушения Главного корпуса Тольяттинской ТЭЦ "под ключ"	2025	7 442,4														7 442,4	Собственные средства
001.01.04.017	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация схемы РУСН 6 кВ секций 10Р и 11Р с организацией рабочего питания	2025	3 629,2														3 629,2	Собственные средства
001.01.04.018	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация системы газо-маслоохлаждения турбогенераторов	2025	950,0														950,0	Собственные средства
001.01.04.019	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация РВП котла ТГМ-84 ст.№4 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа	2025	28 023,8														28 023,8	Собственные средства
001.01.04.020	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Установка узлов учета подпиточной воды	2025	741,4														741,4	Собственные средства
001.01.04.021	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№3 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2025	1 050,0														1 050,0	Собственные средства
001.01.04.022	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация пожарно-питьевого водопровода ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2025	1 128,0														1 128,0	Собственные средства
001.01.04.023	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-8 с оснащением защитой по обратной мощности генератора "под ключ"	2027			1 100,0												1 100,0	Собственные средства
001.01.04.024	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-2 с оснащением защитой по обратной мощности генератора "под ключ"	2027			1 100,0												1 100,0	Собственные средства
001.01.04.025	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация с заменой III ст. КПП к/а ТГМЕ-464 ст.№13	2026		59 139,3													59 139,3	Собственные средства
001.01.04.026	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация узлов приготовления регенерационных растворов кислоты и щелочи.	2027			30 000,0												30 000,0	Собственные средства
001.01.04.027	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация ТГ-2 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2027			1 100,0												1 100,0	Собственные средства
001.01.04.028	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация устройств РЗА с установкой МТЗ (максимально токовой защиты) на вводах рабочего питания секций 1Р-3Р	2027			3 500,0												3 500,0	Собственные средства
001.01.04.029	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация газоходов ДТ-2	2027-2029			1 150,0		40 000,0										41 150,0	Собственные средства
001.01.04.030	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация кабельного тракта резервного возбуждения генераторов	2026		16 916,0													16 916,0	Собственные средства

№ проекта	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	
001.01.04.031	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация градирен	2026-2029		32 327,0	70 000,0	30 000,0	30 000,0										162 327,0	Собственные средства
001.01.04.032	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация системы газо-маслоохлаждения турбогенераторов	2026-2029		32 327,1	15 000,0	15 000,0	15 000,0										77 327,1	Собственные средства
001.01.04.033	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-1 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2028				1 100,0											1 100,0	Собственные средства
001.01.04.034	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-6 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2028				1 100,0											1 100,0	Собственные средства
001.01.04.035	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация градири №2	2027-2028			74 110,0	45 900,0											120 010,0	Собственные средства
001.01.04.036	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация ТГ-1 с оснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2028				1 100,0											1 100,0	Собственные средства
001.01.04.037	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация подкрановых путей КТЦ "под ключ"	2027-2029			12 000,0	12000	12 000,0										36 000,0	Собственные средства
001.01.04.038	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация кислотного хозяйства ХВО с заменой БК №1 "под ключ"	2026		18 642,0													18 642,0	Собственные средства
001.01.04.039	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация систем уплотнения маслом генератора с заменой РПД на ДРДМ под ключ	2026-2029		3 232,7	3000	3000	3 000,0										12 232,7	Собственные средства
001.01.04.040	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основных эжекторов турбины Т-100-130 ст.№4 с применением витой трубки	2026		3 412,7													3 412,7	Собственные средства
001.01.04.041	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основных эжекторов турбины Т-100-130 ст.№5 с применением витой трубки	2026		3 412,7													3 412,7	Собственные средства
001.01.04.042	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация трубопроводов питьевой воды ТГ-3,7,8	2027-2029			30 000,0	30 000,0	15 000,0										75 000,0	Собственные средства
001.01.04.043	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация трубопроводов 3-го ввода сырой воды	2027-2028			410,0	25000											25 410,0	Собственные средства
001.01.04.044	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№3 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2027			8 982,5												8 982,5	Собственные средства
001.01.04.045	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины Т-100-130 ст.№6 с применением витой трубки	2027			3 300,0												3 300,0	Собственные средства
001.01.04.046	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины ПТ-140/165-130/15 ст.№11 с применением витой трубки	2029					3 960,0										3 960,0	Собственные средства
001.01.04.047	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т	Модернизация узла по перекачке регенерационного раствора серной	2028				28 000,0											28 000,0	Собственные средства

№ проекта	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	
	Плюс» - Вокзальная ул., 100	кислоты к фильтрам УПТС																	
001.01.04.048	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-9 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2029					1 100,0										1 100,0	Собственные средства
001.01.04.049	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ТГ-11 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	2029					1 100,0										1 100,0	Собственные средства
001.01.04.050	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация БПТС №2	2028				36 000,0											36 000,0	Собственные средства
001.01.04.051	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация кислотного хозяйства ХВО с заменой БК №3 "под ключ"	2027			18 000,0												18 000,0	Собственные средства
001.01.04.052	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Модернизация ЗРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (С1Т; яч. 6, 14, 16)	2027-2029			20 000,0	21000	22000										63 000,0	Собственные средства
001.01.04.053	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация трубопроводов питьевой воды от встроенных пучков ТГ-3,7,8 до блоков УПТС ХЦ	2027-2029			1 500,0		15000										16 500,0	Собственные средства
001.01.04.054	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№7 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2027			8 982,5												8 982,5	Собственные средства
001.01.04.055	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины Т-100/120-130 ст. №8 с применением витой трубки	2027			3 300,0												3 300,0	Собственные средства
001.01.04.056	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№4 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2028				26 000,0											26 000,0	Собственные средства
001.01.04.057	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№5 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2028				26 000,0											26 000,0	Собственные средства
001.01.04.058	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины ПТ-135/165-130/15 ст. №9 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2028				3 600,0											3 600,0	Собственные средства
001.01.04.059	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины ПТ-135/165-130/15 ст №10 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2028				3 600,0											3 600,0	Собственные средства

№ проекта	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	
001.01.04.060	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№6 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2029					27 000,0										27 000,0	Собственные средства
001.01.04.061	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100/ 120-130-3 ст.№8 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2029					27 000,0										27 000,0	Собственные средства
001.01.04.062	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины ПТ-60-130/13 ст №1 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2029					3 960,0										3 960,0	Собственные средства
001.01.04.063	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация основного эжектора турбины ПТ-60-130/13 ст №2 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	2029					3 960,0										3 960,0	Собственные средства
001.01.04.064	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация ОРУ-110 кВ с заменой воздушного выключателя на элегазовый в яч. 36	2029					18 000,0										18 000,0	Собственные средства
001.01.04.065	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Модернизация бака химочищенной воды №2	2029					15 000,0										15 000,0	Собственные средства
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»				265 746,2	185 573,4	321 535,1	325 400,0	273 080,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 371 334,7	-

5.3.2. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих котельных

Перечень перспективных мероприятий на котельных ПАО «Т Плюс» приведен в таблице 52. В состав запланированных к реализации мероприятий входят мероприятия по модернизации котельных с целью повышения энергетической эффективности с сохранением текущей установленной тепловой мощности.

Таблица 52. Мероприятия по котельным ПАО «Т Плюс»

№ проекта	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»																		
001.01.00.000	Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
001.01.00.000	Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
001.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.04.066	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2030						209 794,0									209 794,0	Собственные средства
001.01.04.067	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2031							209 794,0								209 794,0	Собственные средства
001.01.04.068	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2032								209 794,0							209 794,0	Собственные средства
001.01.04.069	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2033									209 794,0						209 794,0	Собственные средства
001.01.04.070	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2034										209 794,0					209 794,0	Собственные средства
001.01.04.071	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2035											209 794,0				209 794,0	Собственные средства
001.01.04.072	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2036												209 794,0			209 794,0	Собственные средства
001.01.04.073	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2037													209 794,0		209 794,0	Собственные средства
001.01.04.074	Объекты ПАО "Т Плюс"	Модернизация источников тепловой энергии	2038														209 794,0	209 794,0	Собственные средства
001.01.04.075	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
001.01.04.076	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
001.01.04.077	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №2 котельной №2	2026		450,0													450,0	Собственные средства
001.01.04.078	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация САУГ КВГМ-100 №3 котельной №2	2027			70 000,0												70 000,0	Собственные средства
001.01.04.079	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
001.01.04.080	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
001.01.04.081	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №1	2027			5 236,6												5 236,6	Собственные средства

№ проекта	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	
001.01.04.082	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №2	2028				6 524,3											6 524,3	Собственные средства
001.01.04.083	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №1	2028				33 685,8											33 685,8	Собственные средства
001.01.04.084	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»				0,0	5 556,2	95 236,6	73 895,9	33 513,7	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	2 096 348,4	-

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

При текущей актуализации совместная работа источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не предусмотрена.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, описанного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» в период до 2038 года, вывод из эксплуатации котельных не планируется.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В городском округе Тольятти по состоянию на 2026 г. отсутствуют мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В городском округа Тольятти по состоянию на 2026 г. отсутствуют мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Существующие и перспективные температурные графики источников тепловой энергии городского округа Тольятти представлены в таблице 53.

Таблица 53. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их текущих и перспективных температурных графиков

№ п/п	Наименование котельной	Текущий температурный график			Перспективный температурный график	
		Температурный график	Описание температурного графика	Графический вид графика	Температурный график	Описание температурного графика
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»						
Источники комбинированной мощности ПАО "Т Плюс"						
1	ТЭЦ ВАЗа	150/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 142,6/67,6 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха 0 °С, с срезкой на 115 °С при температуре наружного воздуха -16 °С	Рисунок 16	150/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 142,6/67,6 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха 0 °С, с срезкой на 115 °С при температуре наружного воздуха -16 °С
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	142/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 135/67,5 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха 0 °С, с срезкой на 115 °С при температуре наружного воздуха -19 °С	Рисунок 17	142/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 135/67,5 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха 0 °С, с срезкой на 115 °С при температуре наружного воздуха -19 °С
Котельные ПАО "Т Плюс"						
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	142/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 135/67,5 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха 0 °С, с срезкой на 110 °С при температуре наружного воздуха -17 °С	Рисунок 18	142/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 135/67,5 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха 0 °С, с срезкой на 110 °С при температуре наружного воздуха -17 °С
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	1.Вывод на главный корпус санатория Лестное проектный 95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха -9 °С,	Рисунок 21	1.Вывод на главный корпус санатория Лестное проектный 95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха -9 °С,
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	2.Вывод на жилфонд 95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Без спрямления и срезки	Рисунок 22	2.Вывод на жилфонд 95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Без спрямления и срезки
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха -9 °С,	Рисунок 23	95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха -9 °С,
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Без спрямления и срезки	Рисунок 24	95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С)	Без спрямления и срезки
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	1. Отопление: 95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С) 2. ГВС: 65 °С	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха -9 °С, с срезкой на 80 °С при температуре наружного воздуха -19 °С	Рисунок 18	1. Отопление: 95/70 при t _{нв} =-30 °С (скорректированный 91/68 при t _{нв} =-27 °С) 2. ГВС: 65 °С	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха -9 °С, с срезкой на 80 °С при температуре наружного воздуха -19 °С

№ п/п	Наименование котельной	Текущий температурный график			Перспективный температурный график	
		Температурный график	Описание температурного графика	Графический вид графика	Температурный график	Описание температурного графика
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	142/70 при $t_{нв}=-30\text{ }^{\circ}\text{C}$ (скорректированный 135/67,5 при $t_{нв}=-27\text{ }^{\circ}\text{C}$)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха $0\text{ }^{\circ}\text{C}$, с срезкой на $110\text{ }^{\circ}\text{C}$ при температуре наружного воздуха $-17\text{ }^{\circ}\text{C}$	Рисунок 20	142/70 при $t_{нв}=-30\text{ }^{\circ}\text{C}$ (скорректированный 135/67,5 при $t_{нв}=-27\text{ }^{\circ}\text{C}$)	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха $0\text{ }^{\circ}\text{C}$, с срезкой на $110\text{ }^{\circ}\text{C}$ при температуре наружного воздуха $-17\text{ }^{\circ}\text{C}$
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	1.Отопление: 95/70 при $t_{нв}=-30\text{ }^{\circ}\text{C}$ (скорректированный 91/68 при $t_{нв}=-27\text{ }^{\circ}\text{C}$) 2. ГВС: $65\text{ }^{\circ}\text{C}$	Без спрямления и срезки	Рисунок 19	1.Отопление: 95/70 при $t_{нв}=-30\text{ }^{\circ}\text{C}$ (скорректированный 91/68 при $t_{нв}=-27\text{ }^{\circ}\text{C}$) 2. ГВС: $65\text{ }^{\circ}\text{C}$	Без спрямления и срезки
ЕТО №2 СамНЦ РАН						
Котельные ЕТО №2 СамНЦ РАН						
58	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	95/40	Без спрямления и срезки	-	95/40	Без спрямления и срезки

СОГЛАСОВАНО:

Технический директор-главный инженер ТэТС
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"А.В. Танченко
20 25 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"С.С. Сабитова
20 25 г.ТЭЦ ВАЗа Автозаводского района г.Тольятти
Температура сетевой воды в отопительном периоде 2025-2026 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	t_{in}	18 °C
Расчетная температура наружного воздуха	t_{out}	-27 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	$t_{1,2}$	142,6 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	$t_{1,2}$	91 / 100,4 °C
Расчетная температура обратной сетевой воды	$t_{3,4}$	67,6 °C
Температура среза	$t_{ср}$	115 °C
Температура спрямления на ГВС	$t_{сп}$	75 °C
Предельная температура среза		124,6 °C
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t_{ср}$	66,005 °C
Перепад температур сетевой воды	$\Delta t_{ср}$	75,0 °C
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	Δt	32,81 °C
Коэффициент смешения элеваторного узла	α	2,2 / 1,3

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C				Температура сетевой воды с учетом среза и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C				Температура сетевой воды по повышенному графику качественного регулирования (регулирование по совмещенной нагрузке), °C	
	t_{in}	$t_{1,2}(10146)$	$t_{1,2}(11565)$	$t_{3,4}$	$t_{ср}$	$t_{ср}(10146)$	$t_{ср}(11565)$	$t_{сп}$	$t_{1,2,3,4}$	$t_{2,3,4}$
10,0	45,0	37,5	35,5	31,7	75,0	67,5	65,8	61,7	75,0	61,7
9,0	47,9	39,5	37,3	32,9	75,0	68,6	64,7	60,0	75,0	60,0
8,0	50,8	41,5	39,0	34,2	75,0	69,6	63,8	58,3	75,0	58,3
7,0	53,7	43,4	40,7	35,4	75,0	70,6	62,4	56,7	75,0	56,7
6,0	56,6	45,3	42,4	36,6	75,0	71,7	61,3	55,0	75,0	55,0
5,0	59,4	47,2	44,1	37,7	75,0	72,8	60,1	53,3	75,0	53,3
4,0	62,2	49,0	45,7	38,8	75,0	73,9	59,0	51,7	75,0	51,7
3,0	64,9	50,9	47,4	39,9	75,0	75,0	57,8	50,0	75,0	50,0
2,0	67,7	52,7	49,0	41,0	75,0	76,0	56,7	48,3	75,0	48,3
1,0	70,4	54,5	50,6	42,1	75,0	77,0	55,5	46,7	75,0	46,7
0,0	73,2	56,3	52,1	43,2	75,0	78,1	54,4	45,0	75,0	45,0
-1,0	75,9	58,0	53,7	44,2	75,0	79,1	53,3	44,2	75,0	44,2
-2,0	78,5	59,8	55,2	45,2	75,0	80,1	52,2	42,5	75,0	42,5
-3,0	81,2	61,5	56,8	46,2	81,2	81,2	51,1	40,8	81,2	40,8
-4,0	83,9	63,3	58,3	47,2	83,9	83,9	50,0	39,2	83,9	39,2
-5,0	86,5	65,0	59,8	48,2	86,5	86,5	48,9	37,5	86,5	37,5
-6,0	89,2	66,7	61,3	49,2	89,2	89,2	47,8	35,8	89,2	35,8
-7,0	91,8	68,4	62,8	50,1	91,8	91,8	46,7	34,2	91,8	34,2
-8,0	94,4	70,0	64,3	51,1	94,4	94,4	45,6	32,5	94,4	32,5
-9,0	97,0	71,7	65,8	52,0	97,0	97,0	44,5	30,8	97,0	30,8
-10,0	99,6	73,4	67,3	53,0	99,6	99,6	43,4	29,2	99,6	29,2
-11,0	102,2	75,0	68,7	53,9	102,2	102,2	42,3	27,5	102,2	27,5
-12,0	104,8	76,7	70,1	54,8	104,8	104,8	41,2	25,8	104,8	25,8
-13,0	107,4	78,3	71,6	55,7	107,4	107,4	40,1	24,2	107,4	24,2
-14,0	109,9	79,9	73,0	56,6	109,9	109,9	39,0	22,5	109,9	22,5
-15,0	112,5	81,5	74,4	57,5	112,5	112,5	37,9	20,8	112,5	20,8
-16,0	115,0	83,1	75,8	58,4	115,0	115,0	36,8	19,2	115,0	19,2
-17,0	117,6	84,7	77,2	59,2	117,6	117,6	35,7	17,5	117,6	17,5
-18,0	120,1	86,3	78,6	60,1	120,1	120,1	34,6	15,8	120,1	15,8
-19,0	122,6	87,9	80,0	60,9	122,6	122,6	33,5	14,2	122,6	14,2
-20,0	125,1	89,5	81,4	61,8	125,1	125,1	32,4	12,5	125,1	12,5
-21,0	127,6	91,1	82,8	62,6	127,6	127,6	31,3	10,8	127,6	10,8
-22,0	130,2	92,7	84,2	63,5	130,2	130,2	30,2	9,2	130,2	9,2
-23,0	132,7	94,2	85,6	64,3	132,7	132,7	29,1	7,5	132,7	7,5
-24,0	135,1	95,8	86,9	65,1	135,1	135,1	28,0	5,8	135,1	5,8
-25,0	137,6	97,3	88,3	65,0	137,6	137,6	26,9	4,2	137,6	4,2
-26,0	140,1	98,9	89,6	65,8	140,1	140,1	25,8	2,5	140,1	2,5
-27,0	142,6	100,4	91,0	67,6	142,6	142,6	24,7	0,8	142,6	0,8

Рисунок 16. Утвержденный температурный график отпуска тепла от ТЭЦ ВАЗа на ОЗП 2025-2026 годов

СОГЛАСОВАНО:

Технический директор-главный инженер ТоТС
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

А.В. Танченко
20 25 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

С.С. Сабитов
20 25 г.

Тольяттинская ТЭЦ Центрального района г.Тольятти
Температура сетевой воды в отопительном периоде 2025-2026 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	t_v	18 °C
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{нв}$	-27 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	$t_{пд}$	135 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	$t_{пз}$	91 °C
Расчетная температура обратной сетевой воды	$t_{об}$	67,5 °C
Температура срези	$t_{срз}$	115 °C
Температура спрямления на ГВС	$t_{сп}$	72 °C
Предельная температура срези		118,1 °C
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t_{ср}$	61,25 °C
Перепад температур сетевой воды	$\Delta t_{св}$	67,5 °C
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	Δt	23,5 °C
Коэффициент смешения элеваторного узла	μ	1,9

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C			Температура сетевой воды с учетом срези и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C			Температура сетевой воды по повышенному графику качественного регулирования (регулирование по совмещенной нагрузке), °C	
$t_{нв}$	$t_{пд}$	$t_{пз}$	$t_{об}$	$t_{срз}$	$t_{сп}$	$t_{срз}$	$t_{пд}$	$t_{пз}$
10,0	43,3	35,5	31,3	72,0	64,2	60,0	72,0	60,0
9,0	46,1	37,3	32,6	72,0	63,2	58,5	72,0	58,5
8,0	48,8	39,0	33,8	72,0	62,2	57,0	72,0	57,0
7,0	51,5	40,7	35,0	72,0	61,2	55,5	72,0	55,5
6,0	54,1	42,4	36,1	72,0	60,3	54,0	72,0	54,0
5,0	56,8	44,1	37,3	72,0	59,3	52,5	72,0	52,5
4,0	59,4	45,7	38,4	72,0	58,3	51,0	72,0	51,0
3,0	62,0	47,4	39,5	72,0	57,3	49,5	72,0	49,5
2,0	64,6	49,0	40,6	72,0	56,4	48,0	72,0	48,0
1,0	67,2	50,6	41,7	72,0	55,4	46,5	72,0	46,5
0,0	69,7	52,1	42,7	72,0	54,4	45,0	72,0	45,0
-1,0	72,3	53,7	43,8	72,3	53,7	43,8	72,3	43,8
-2,0	74,8	55,2	44,8	74,8	55,2	44,8	74,8	44,8
-3,0	77,3	56,8	45,8	77,3	56,8	45,8	77,3	45,8
-4,0	79,8	58,3	46,8	79,8	58,3	46,8	79,8	46,8
-5,0	82,3	59,8	47,8	82,3	59,8	47,8	82,3	47,8
-6,0	84,8	61,3	48,8	84,8	61,3	48,8	84,8	48,8
-7,0	87,2	62,8	49,7	87,2	62,8	49,7	87,2	49,7
-8,0	89,7	64,3	50,7	89,7	64,3	50,7	89,7	50,7
-9,0	92,2	65,8	51,7	92,2	65,8	51,7	92,2	51,7
-10,0	94,6	67,2	52,6	94,6	67,2	52,6	94,6	52,6
-11,0	97,0	68,7	53,5	97,0	68,7	53,5	97,0	53,5
-12,0	99,4	70,1	54,4	99,4	70,1	54,4	99,4	54,4
-13,0	101,9	71,6	55,4	101,9	71,6	55,4	101,9	55,4
-14,0	104,3	73,0	56,3	104,3	73,0	56,3	104,3	56,3
-15,0	106,7	74,4	57,2	106,7	74,4	57,2	106,7	57,2
-16,0	109,1	75,8	58,1	109,1	75,8	58,1	109,1	58,1
-17,0	111,5	77,2	59,0	111,5	77,2	59,0	111,5	59,0
-18,0	113,8	78,6	59,8	113,8	78,6	59,8	113,8	59,8
-19,0	116,2	80,0	60,7	116,2	79,1	60,0	116,2	60,0
-20,0	118,6	81,4	61,6	118,6	78,8	59,5	118,6	59,5
-21,0	120,9	82,8	62,4	118,6	78,5	58,9	118,6	58,9
-22,0	123,3	84,2	63,3	118,6	78,1	58,4	118,6	58,4
-23,0	125,6	85,6	64,1	118,6	77,8	57,9	118,6	57,9
-24,0	128,0	86,9	65,0	118,6	77,4	57,4	118,6	57,4
-25,0	130,3	88,3	65,8	118,6	77,1	56,9	118,6	56,9
-26,0	132,7	89,6	66,7	118,6	76,8	56,3	118,6	56,3
-27,0	135,0	91,0	67,5	118,6	76,4	55,8	118,6	55,8

Рисунок 17. Утвержденный температурный график отпуска тепла от ТоТЭЦ на ОЗП 2025-2026 годов

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор-главный инженер ТОТС
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

 А.В. Танченко
" 4 " 04 20 25 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

 С.С. Сабитов
" 04 " 08 20 25 г.

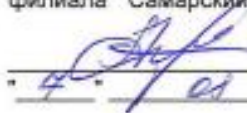
Котельные №2 и №8 Комсомольского района г.Тольятти
Температура сетевой воды в отопительном периоде 2025-2026 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	$t_{в}$	18 °C
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{вн}$	-27 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	$t_{1п}$	135 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	$t_{0п}$	91 °C
Расчетная температура обратной сетевой воды	$t_{0п}$	67,5 °C
Температура срежки	$t_{1ср}$	110 °C
Температура спрямления на ГВС	$t_{1с}$	72 °C
Предельная температура срежки		118,1 °C
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t_{ср}$	61,25 °C
Перепад температур сетевой воды	$\delta t_{ср}$	67,5 °C
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	ϑ'	23,5 °C
Коэффициент смешения элеваторного узла	μ	1,9

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C			Температура сетевой воды с учетом срежки и/или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C			Температура сетевой воды по повышенному графику качественного регулирования (регулирование по совмещенной нагрузке), °C	
$t_{вн}$	$t_{1с}$	$t_{2с}$	$t_{3с}$	$t'_{1ср}$	$t'_{2ср}$	$t'_{3ср}$	$t'_{1ноч}$	$t'_{2ноч}$
10,0	43,3	35,5	31,3	72,0	64,2	60,0	72,0	60,0
9,0	46,1	37,3	32,6	72,0	63,2	58,5	72,0	58,5
8,0	48,8	39,0	33,8	72,0	62,2	57,0	72,0	57,0
7,0	51,5	40,7	35,0	72,0	61,2	55,5	72,0	55,5
6,0	54,1	42,4	36,1	72,0	60,3	54,0	72,0	54,0
5,0	56,8	44,1	37,3	72,0	59,3	52,5	72,0	52,5
4,0	59,4	45,7	38,4	72,0	58,3	51,0	72,0	51,0
3,0	62,0	47,4	39,5	72,0	57,3	49,5	72,0	49,5
2,0	64,6	49,0	40,6	72,0	56,4	48,0	72,0	48,0
1,0	67,2	50,6	41,7	72,0	55,4	46,5	72,0	46,5
0,0	69,7	52,1	42,7	72,0	54,4	45,0	72,0	45,0
-1,0	72,3	53,7	43,8	72,3	53,7	43,8	72,3	43,8
-2,0	74,8	55,2	44,8	74,8	55,2	44,8	74,8	44,8
-3,0	77,3	56,8	45,8	77,3	56,8	45,8	77,3	45,8
-4,0	79,8	58,3	46,8	79,8	58,3	46,8	79,8	46,8
-5,0	82,3	59,8	47,8	82,3	59,8	47,8	82,3	47,8
-6,0	84,8	61,3	48,8	84,8	61,3	48,8	84,8	48,8
-7,0	87,2	62,8	49,7	87,2	62,8	49,7	87,2	49,7
-8,0	89,7	64,3	50,7	89,7	64,3	50,7	89,7	50,7
-9,0	92,2	65,8	51,7	92,2	65,8	51,7	92,2	51,7
-10,0	94,6	67,2	52,6	94,6	67,2	52,6	94,6	52,6
-11,0	97,0	68,7	53,5	97,0	68,7	53,5	97,0	53,5
-12,0	99,4	70,1	54,4	99,4	70,1	54,4	99,4	54,4
-13,0	101,9	71,6	55,4	101,9	71,6	55,4	101,9	55,4
-14,0	104,3	73,0	56,3	104,3	73,0	56,3	104,3	56,3
-15,0	106,7	74,4	57,2	106,7	74,4	57,2	106,7	57,2
-16,0	109,1	75,8	58,1	109,1	75,8	58,1	109,1	58,1
-17,0	111,5	77,2	59,0	110,0	76,2	58,1	110,0	58,1
-18,0	113,8	78,6	59,8	110,0	75,8	57,6	110,0	57,6
-19,0	116,2	80,0	60,7	110,0	75,5	57,0	110,0	57,0
-20,0	118,6	81,4	61,6	110,0	75,1	56,5	110,0	56,5
-21,0	120,9	82,8	62,4	110,0	74,8	56,0	110,0	56,0
-22,0	123,3	84,2	63,3	110,0	74,5	55,5	110,0	55,5
-23,0	125,6	85,6	64,1	110,0	74,1	55,0	110,0	55,0
-24,0	128,0	86,9	65,0	110,0	73,8	54,5	110,0	54,5
-25,0	130,3	88,3	65,8	110,0	73,5	53,9	110,0	53,9
-26,0	132,7	89,6	66,7	110,0	73,1	53,4	110,0	53,4
-27,0	135,0	91,0	67,5	110,0	72,8	52,9	110,0	52,9

Рисунок 18. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии
в тепловую сеть от котельных №2, №8 на ОЗП 2025-2026 гг.

СОГЛАСОВАНО:
Директор-главный инженер ТОТС
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

 А.В. Танченко
20 15 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

 С.С. Сабитов
20 25 г.

Котельная БМК-34

Температура сетевой воды в отопительном периоде 2025-2026 гг.

Расчетная температура воздуха в отапливаемом помещении	$t_{в}$	18 °C
Расчетная температура наружного воздуха	$t_{н.р}$	-27 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды источника	$t_{п.и}$	123,8 °C
Расчетная температура подающей сетевой воды абонента	$t_{п.а}$	87,2 °C
Расчетная температура обратной сетевой воды	$t_{об}$	67,5 °C
Температура срежки	$t_{ср}$	112 °C
Температура спрямления на ГВС	$t_{сп}$	°C
Предельная температура срежки		108,6 °C
Средняя разность температур теплоносителя в отопительном приборе и воздуха	$\Delta t_{ср}$	59,35 °C
Перепад температур сетевой воды	$\Delta t_{с.в}$	56,3 °C
Расчетный перепад температур теплоносителя в нагревательных приборах	Δt	19,7 °C
Коэффициент смешения элеваторного узла	μ	1,86

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C			Температура сетевой воды с учетом срежки или излома по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °C			Температура сетевой воды по повышенному графику качественного регулирования (регулирование по совмещенной нагрузке), °C	
$t_{н.р}$	$t_{п.и}$	$t_{п.а}$	$t_{об}$	$t_{ср}$	$t_{ср}$	$t_{ср}$	$t_{п.и}$	$t_{п.а}$
10,0	41,2	34,7	31,2	41,2	34,7	31,2		
9,0	43,7	36,3	32,4	43,7	36,3	32,4		
8,0	46,1	38,0	33,6	46,1	38,0	33,6		
7,0	48,6	39,6	34,8	48,6	39,6	34,8		
6,0	51,0	41,2	36,0	51,0	41,2	36,0		
5,0	53,4	42,8	37,1	53,4	42,8	37,1		
4,0	55,8	44,4	38,3	55,8	44,4	38,3		
3,0	58,1	45,9	39,4	58,1	45,9	39,4		
2,0	60,5	47,5	40,4	60,5	47,5	40,4		
1,0	62,8	49,0	41,5	62,8	49,0	41,5		
0,0	65,1	50,5	42,6	65,1	50,5	42,6		
-1,0	67,4	51,9	43,6	67,4	51,9	43,6		
-2,0	69,7	53,4	44,6	69,7	53,4	44,6		
-3,0	71,9	54,9	45,7	71,9	54,9	45,7		
-4,0	74,2	56,3	46,7	74,2	56,3	46,7		
-5,0	76,4	57,7	47,7	76,4	57,7	47,7		
-6,0	78,7	59,1	48,6	78,7	59,1	48,6		
-7,0	80,9	60,6	49,6	80,9	60,6	49,6		
-8,0	83,1	62,0	50,6	83,1	62,0	50,6		
-9,0	85,3	63,4	51,5	85,3	63,4	51,5		
-10,0	87,5	64,7	52,5	87,5	64,7	52,5		
-11,0	89,7	66,1	53,4	89,7	66,1	53,4		
-12,0	91,9	67,5	54,3	91,9	67,5	54,3		
-13,0	94,0	68,8	55,3	94,0	68,8	55,3		
-14,0	96,2	70,2	56,2	96,2	70,2	56,2		
-15,0	98,4	71,5	57,1	98,4	71,5	57,1		
-16,0	100,5	72,9	58,0	100,5	72,9	58,0		
-17,0	102,7	74,2	58,9	102,7	74,2	58,9		
-18,0	104,8	75,5	59,8	104,8	75,5	59,8		
-19,0	106,9	76,8	60,6	106,9	76,8	60,6		
-20,0	109,1	78,2	61,5	109,1	78,2	61,5		
-21,0	111,2	79,5	62,4	111,2	79,5	62,4		
-22,0	113,3	80,8	63,3	112,0	79,8	62,4		
-23,0	115,4	82,1	64,1	112,0	79,5	62,0		
-24,0	117,5	83,4	65,0	112,0	79,2	61,5		
-25,0	119,6	84,6	65,8	112,0	78,9	61,0		
-26,0	121,7	85,9	66,7	112,0	78,6	60,6		
-27,0	123,8	87,2	67,5	112,0	78,3	60,1		

Рисунок 19. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии
в тепловую сеть от котельной БМК-34 на ОЗП 2025-2026 гг.

2.2. Температурный график регулирования отпуска тепла потребителям от котельной № 14 Центрального района (п. Портовый) (91-68°C).

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор - главный инженер
ТотС Филкада «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
А.В. Танченко
2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 14 Центрального района (91-68 °С)

Тн.в	T1	T2	T1 на гвс	Примечание
10	35,5	31,4	65,0	
9	37,3	32,7	65,0	
8	39,0	33,9	65,0	
7	40,7	35,1	65,0	
6	42,4	36,3	65,0	
5	44,1	37,5	65,0	
4	45,7	38,6	65,0	
3	47,4	39,7	65,0	
2	49,0	40,8	65,0	
1	50,6	41,9	65,0	Тн.в – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
0	52,1	42,9	65,0	
-1	53,7	44,0	65,0	
-2	55,3	45,0	65,0	
-3	56,8	46,1	65,0	T1 – температура прямой сетевой воды
-4	58,3	47,1	65,0	
-5	59,8	48,1	65,0	
-6	61,3	49,1	65,0	
-7	62,8	50,0	65,0	T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления
-8	64,3	51,0	65,0	
-9	65,8	52,0	65,0	
-10	67,2	52,9	65,0	
-11	68,7	53,9	65,0	
-12	70,1	54,8	65,0	T1 на гвс – температура прямой сетевой воды на нужды ГВС
-13	71,6	55,7	65,0	
-14	73,0	56,6	65,0	
-15	74,4	57,6	65,0	
-16	75,8	58,5	65,0	Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
-17	77,2	59,4	65,0	
-18	78,6	60,2	65,0	
-19	80,0	61,1	65,0	
-20	81,4	62,0	65,0	
-21	82,8	62,9	65,0	
-22	84,2	63,7	65,0	
-23	85,6	64,6	65,0	
-24	86,9	65,5	65,0	
-25	88,3	66,3	65,0	
-26	89,6	67,2	65,0	
-27	91,0	68,0	65,0	

Руководитель ГРиН

Начальник ПТО

Начальник ОДС

С.С. Учинин
О.В. Сычева
М.Ю. Токарев

ОЗП 2025-2026

18

Рисунок 20. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии в тепловую сеть от котельной №14 на ОЗП 2025-2026 гг.

2.3. Температурный график регулирования отпуска тепла потребителям от котельной №3 Комсомольского района (91-68°С).

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор – главный инженер
ТотС филиала «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
 А. В. Танченко
« 04 » 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 3 Комсомольского района (91- 68 °С)

Тн.в	T1	T2	T1жф	T2жф	Tгвс	Примечание
10	65,0	60,9	35,5	31,4	65,0	Тн.в. – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
9	65,0	60,4	37,3	32,7	65,0	
8	65,0	59,9	39,0	33,9	65,0	
7	65,0	59,4	40,7	35,1	65,0	
6	65,0	58,9	42,4	36,3	65,0	T1 – температура прямой сетевой воды на гл. корпус сан. «Лесное»
5	65,0	58,4	44,1	37,5	65,0	
4	65,0	57,8	45,7	38,6	65,0	
3	65,0	57,3	47,4	39,7	65,0	
2	65,0	56,8	49,0	40,8	65,0	T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления от гл. корпус сан. «Лесное»
1	65,0	56,3	50,6	41,9	65,0	
0	65,0	55,8	52,1	42,9	65,0	
-1	65,0	55,3	53,7	44,0	65,0	
-2	65,0	54,8	55,3	45,0	65,0	T1жф– температура прямой сетевой воды на жилой фонд
-3	65,0	54,3	56,8	46,1	65,0	
-4	65,0	53,8	58,3	47,1	65,0	
-5	65,0	53,2	59,8	48,1	65,0	
-6	65,0	52,7	61,3	49,1	65,0	T2жф– температура обратной сетевой воды системы отопления жилого фонда
-7	65,0	52,2	62,8	50,0	65,0	
-8	65,0	51,7	64,3	51,0	65,0	
-9	65,8	52,0	65,8	52,0	65,0	
-10	67,2	52,9	67,2	52,9	65,0	Tгвс– температура ГВС
-11	68,7	53,9	68,7	53,9	65,0	
-12	70,1	54,8	70,1	54,8	65,0	
-13	71,6	55,7	71,6	55,7	65,0	
-14	73,0	56,6	73,0	56,6	65,0	Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
-15	74,4	57,6	74,4	57,6	65,0	
-16	75,8	58,5	75,8	58,5	65,0	
-17	77,2	59,4	77,2	59,4	65,0	
-18	78,6	60,2	78,6	60,2	65,0	
-19	80,0	61,1	80,0	61,1	65,0	
-20	81,4	62,0	81,4	62,0	65,0	
-21	82,8	62,9	82,8	62,9	65,0	
-22	84,2	63,7	84,2	63,7	65,0	
-23	85,6	64,6	85,6	64,6	65,0	
-24	86,9	65,5	86,9	65,5	65,0	
-25	88,3	66,3	88,3	66,3	65,0	
-26	89,6	67,2	89,6	67,2	65,0	
-27	91,0	68,0	91,0	68,0	65,0	

Руководитель ГРиН
Начальник ПТО
Начальник ОДС

 С.С. Ушенин
 О.В. Сычева
 М.И.О. Токарев


Рисунок 21. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №3 на ОЗП 2025-2026 годов

2.4. Температурный график регулирования отпуска тепла потребителям от котельной № 4 Комсомольского района (91-68°C).

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор - главный инженер
ТотС филиала «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
А.В. Танченко
2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 4 Комсомольского района (91-68 °С)

Тн.в	T1	T2	Примечание
10	66,0	61,9	Тн.в – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
9	66,0	61,4	
8	66,0	60,9	
7	66,0	60,4	
6	66,0	59,9	
5	66,0	59,4	
4	66,0	58,8	
3	66,0	58,3	
2	66,0	57,8	
1	66,0	57,3	
0	66,0	56,8	T1 – температура прямой сетевой воды
-1	66,0	56,3	
-2	66,0	55,8	
-3	66,0	55,3	
-4	66,0	54,8	
-5	66,0	54,2	T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления
-6	66,0	53,7	
-7	66,0	53,2	
-8	66,0	52,7	
-9	66,0	52,2	
-10	67,2	52,9	Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
-11	68,7	53,9	
-12	70,1	54,8	
-13	71,6	55,7	
-14	73,0	56,6	
-15	74,4	57,6	
-16	75,8	58,5	
-17	77,2	59,4	
-18	78,6	60,2	
-19	80,0	61,1	
-20	81,4	62,0	
-21	82,8	62,9	
-22	84,2	63,7	
-23	85,6	64,6	
-24	86,9	65,5	
-25	88,3	66,3	
-26	89,6	67,2	
-27	91,0	68,0	

Руководитель ГРиН

Начальник ПТО

Начальник ОДС

 С.С. Учнин

 О.В. Сычева

 М.Ю. Тонарев

ОЗП 2025-2026

20

Рисунок 22. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №4 на ОЗП 2025-2026 годов

2.5. Температурный график регулирования отпуска тепла потребителям от котельной № 5 (миникотельная) Комсомольского района (91-68°C).

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор - главный инженер
ТоТС филиала «Самарской»
ПАО «Т Плюс»
А.В. Тарченко
2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 5 (миникотельная) Комсомольского района (91–68 °С)

Тн.в	T1	T2	Примечание
10	35,5	31,4	
9	37,3	32,7	
8	39,0	33,9	
7	40,7	35,1	
6	42,4	36,3	
5	44,1	37,5	
4	45,7	38,6	
3	47,4	39,7	
2	49,0	40,8	
1	50,6	41,9	
0	52,1	42,9	Тн.в – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
-1	53,7	44,0	
-2	55,3	45,0	
-3	56,8	46,1	
-4	58,3	47,1	T1 – температура прямой сетевой воды
-5	59,8	48,1	
-6	61,3	49,1	
-7	62,8	50,0	
-8	64,3	51,0	T2 – температура обратной сетевой воды системы отопления
-9	65,8	52,0	
-10	67,2	52,9	
-11	68,7	53,9	
-12	70,1	54,8	
-13	71,6	55,7	Допустимое отклонение параметров: T1, T2 ± 3%
-14	73,0	56,6	
-15	74,4	57,6	
-16	75,8	58,5	
-17	77,2	59,4	
-18	78,6	60,2	
-19	80,0	61,1	
-20	81,4	62,0	
-21	82,8	62,9	
-22	84,2	63,7	
-23	85,6	64,6	
-24	86,9	65,5	
-25	88,3	66,3	
-26	89,6	67,2	
-27	91,0	68,0	

Руководитель ГРиН

Начальник ПТО

Начальник ОДС

С.С. Учинин
О.В. Сычева
М.Ю. Токарев

ОЗП 2025-2026

21

Рисунок 23. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №5 на ОЗП 2025-2026 годов

2.6. Температурный график регулирования отпуска тепла потребителям от котельной №7 Комсомольского района (с учетом п.128 СанПиН 2.1.3684-21).

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор - главный инженер
ТотС филиала «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
А.В. Танченко
«4» / 08 / 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
регулирования отпуска тепла потребителям
от котельной № 7 Комсомольского района (91-68 °С со срезкой на 80 °С)

T _{н.в.}	T ₁	T ₂	T _{гвс}	Примечание
10	66,0	61,8	65,0	T _{н.в.} – температура наружного воздуха (по замерам на котельной)
9	66,0	61,3	65,0	
8	66,0	60,8	65,0	
7	66,0	60,3	65,0	
6	66,0	59,7	65,0	
5	66,0	59,2	65,0	
4	66,0	58,7	65,0	
3	66,0	58,2	65,0	
2	66,0	57,6	65,0	
1	66,0	57,1	65,0	
0	66,0	56,6	65,0	T ₁ – температура прямой сетевой воды
-1	66,0	56,1	65,0	
-2	66,0	55,6	65,0	
-3	66,0	55,0	65,0	
-4	66,0	54,5	65,0	
-5	66,0	54,0	65,0	T ₂ – температура обратной сетевой воды системы отопления
-6	66,0	53,5	65,0	
-7	66,0	52,9	65,0	
-8	66,0	52,4	65,0	
-9	66,0	51,9	65,0	
-10	67,2	52,6	65,0	T _{гвс} – температура ГВС
-11	68,7	53,5	65,0	
-12	70,1	54,4	65,0	
-13	71,6	55,4	65,0	
-14	73,0	56,3	65,0	
-15	74,4	57,2	65,0	Допустимое отклонение параметров: T ₁ , T ₂ ± 3%
-16	75,8	58,1	65,0	
-17	77,2	59,0	65,0	
-18	78,6	59,8	65,0	
-19	80,0	60,7	65,0	
-20	80,0	60,4	65,0	
-21	80,0	60,2	65,0	
-22	80,0	59,9	65,0	
-23	80,0	59,7	65,0	
-24	80,0	59,4	65,0	
-25	80,0	59,2	65,0	
-26	80,0	58,9	65,0	
-27	80,0	58,7	65,0	

Руководитель ГРиН

Начальник ПТО

Начальник ОДС

С.С. Учинин
О.В. Сычева
М.Ю. Токарев

ОЗП 2025-2026

22

Рисунок 24. Утвержденный температурный график отпуска тепла от котельной №7 на ОЗП 2025-2026 годов

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Изменения установленной мощности существующих источников тепловой энергии представлены в таблице 54.

Таблица 54. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Обозначение	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	УТМ	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	УТМ	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	УТМ	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	УТМ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	УТМ	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	УТМ	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	УТМ	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	УТМ	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Итого по ЕТО № 1			572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0
ЕТО № 2 СамНЦ РАН																
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	УТМ	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Итого по ЕТО № 2			2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Итого по городскому округу			574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6	574,6

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При актуализации схемы теплоснабжения городского округа Тольятти рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в городском округе Тольятти определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;
- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;

наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г. городском округе Тольятти направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

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

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в разработанной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен для ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» в таблице 55;

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

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.

Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлено в таблице 56.

Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведено в таблице 57. Общая протяженность новых тепловых сетей в целом по городу составит 32 906,6 м в двухтрубном исполнении. Материальная характеристика новых тепловых сетей в целом по городу составит 10 667,5 м².

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 таблице.

Таблица 55. Мероприятия по строительству тепловых сетей ПАО «Т Плюс» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источники инвестиций
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
001.02.01.000	ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																									
001.02.01.000	Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																									
001.02.01.085	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Реконструкция инженерно-лабораторного корпуса для	уз	Реконструкция инженерно-лабораторного корпуса для	Перспективный потребитель площадка №461	10	2030	70	Подземная бесканальная	1,4	ППУ					243,6									243,6	Плата за подключение
001.02.01.086	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 014а-Уз.23-2в до Многоквартирный жилой дом поз.Л1.5 в ЖК "Greenwood	014а-Уз.23-2в	Многоквартирный жилой дом поз.Л1.5 в ЖК "Greenwood	Перспективный потребитель площадка №165	184	2026	80	Подземная бесканальная	29,4	ППУ		4 015,7												4 015,7	Плата за подключение
001.02.01.087	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Магазин, северо-восточнее здания № 5-а по ул. Заст	уз	Магазин, северо-восточнее здания № 5-а по ул. Заст	Перспективный потребитель площадка №456	91,34	2030	25	Подземная бесканальная	4,6	ППУ					2 074,2									2 074,2	Плата за подключение
001.02.01.088	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ваз-Тк.8-12а до Здание делового управления, западнее здания ул. Во	ваз-Тк.8-12а	Здание делового управления, западнее здания ул. Во	Перспективный потребитель площадка №396	41,92	2029	25	Подземная бесканальная	2,1	ППУ				912,7										912,7	Плата за подключение
001.02.01.089	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Персп уз. до Объекты торговли, западнее здания ул. Воскресенска	Персп уз.	Объекты торговли, западнее здания ул. Воскресенска	Перспективный потребитель площадка №397	37,24	2030	25	Подземная бесканальная	1,9	ППУ					845,7									845,7	Плата за подключение
001.02.01.090	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз2-Тк.10Г до Общественное-деловая застройка, ул. Заставная, ряд	сзз2-Тк.10Г	Общественное-деловая застройка, ул. Заставная, ряд	Перспективный потребитель площадка №389	143,25	2033	50	Подземная бесканальная	14,3	ППУ						3 691,0								3 691,0	Плата за подключение
001.02.01.091	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз4-ТКП-АиГ-1 до Склад, северо-западнее КПП ул. Ботаническая, д. 20	сзз4-ТКП-АиГ-1	Склад, северо-западнее КПП ул. Ботаническая, д. 20	Перспективный потребитель площадка №404	50,12	2030	40	Подземная бесканальная	4,0	ППУ					1 138,2									1 138,2	Плата за подключение
001.02.01.092	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз2-Уз.8б(13) до Магазин, ул. Борковская, западнее д. 76, з/у №76А	сзз2-Уз.8б(13)	Магазин, ул. Борковская, западнее д. 76, з/у №76А	Перспективный потребитель площадка №401	65,58	2029	40	Подземная бесканальная	5,2	ППУ				1 427,9										1 427,9	Плата за подключение
001.02.01.093	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз2-вв.1-НО-22 до Торговый комплекс, ул. Борковская, 78	сзз2-вв.1-НО-22	Торговый комплекс, ул. Борковская, 78	Перспективный потребитель площадка №279	183	2029	50	Подземная бесканальная	18,3	ППУ					3 984,4									3 984,4	Плата за подключение
001.02.01.094	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-т.А* до ДОУ на 140 мест (поз. 33 ПП) в мкр. Калина	сзз10-т.А*	ДОУ на 140 мест (поз. 33 ПП) в мкр. Калина	Перспективный потребитель площадка №356	84,33	2029	50	Подземная бесканальная	8,4	ППУ					1 836,1									1 836,1	Плата за подключение
001.02.01.095	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз4-ТК-бн-4 до Административно-технический центр "Авто-Баня", ул.	сзз4-ТК-бн-4	Административно-технический центр "Авто-Баня", ул.	Перспективный потребитель площадка №271	191,25	2026	50	Подземная бесканальная	19,1	ППУ		3 662,9												3 662,9	Плата за подключение
001.02.01.096	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/1 до Многофункциональный торгово-развлекательный компле	сзз10-Ут13/1	Многофункциональный торгово-развлекательный компле	Перспективный потребитель площадка №355	46,57	2028	100	Подземная бесканальная	9,3	ППУ				1 141,5										1 141,5	Плата за подключение
001.02.01.097	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/1 до ТРК, ул. Ботаническая	сзз10-Ут13/1	ТРК, ул. Ботаническая	Перспективный потребитель площадка №446	40,85	2031	80	Подземная бесканальная	6,5	ППУ						1 102,5								1 102,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. ха р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.098	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/1 до сзз10-Ут13/2	сзз10-Ут13/1	сзз10-Ут13/2	Перспективный потребитель площадка №357	176	2028	80	Подземная бесканальная	28,2	ППУ				4 186,6											4 186,6	Плата за подключение
001.02.01.099	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/2 до Культурно-развлекательный комплекс с гостиницей (п	сзз10-Ут13/2	Культурно-развлекательный комплекс с гостиницей (п	Перспективный потребитель площадка №537	30,57	2028	80	Подземная бесканальная	4,9	ППУ				727,2											727,2	Плата за подключение
001.02.01.100	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/2 до Объекты инженерной инфраструктуры: лаборатории и б	сзз10-Ут13/2	Объекты инженерной инфраструктуры: лаборатории и б	Перспективный потребитель площадка №358	74,9	2029	50	Подземная бесканальная	7,5	ППУ				1 630,8											1 630,8	Плата за подключение
001.02.01.101	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13 до сзз10-Ут13/1	сзз10-Ут13	сзз10-Ут13/1	Перспективный потребитель площадка №355,446	137,42	2028	150	Подземная бесканальная	41,2	ППУ				4 572,9											4 572,9	Плата за подключение
001.02.01.102	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-УТ-6 до Жилой комплекс на пересечении Южного ш. и ул. Поля	сзз10-УТ-6	Жилой комплекс на пересечении Южного ш. и ул. Поля	Перспективный потребитель площадка №47	56	2026	100	Подземная бесканальная	11,2	ППУ		1 259,3													1 259,3	Плата за подключение
001.02.01.103	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-УТ-6 до Административное здание с офисами и техническим це	сзз10-УТ-6	Административное здание с офисами и техническим це	Перспективный потребитель площадка №272	130,27	2028	50	Подземная бесканальная	13,0	ППУ				2 719,4											2 719,4	Плата за подключение
001.02.01.104	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут12 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД №21	сзз10-Ут12	ООО "АвтоВАЗагро" МКД №21	Перспективный потребитель площадка №179	32	2032	80	Подземная бесканальная	5,1	ППУ						900,8									900,8	Плата за подключение
001.02.01.105	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут25 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД №20	сзз10-Ут25	ООО "АвтоВАЗагро" МКД №20	Перспективный потребитель площадка №179	16	2033	125	Подземная бесканальная	4,0	ППУ						598,8									598,8	Плата за подключение
001.02.01.106	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут25 до сзз10-Ут-26	сзз10-Ут25	сзз10-Ут-26	Перспективный потребитель площадка №180,349	80	2034	200	Подземная бесканальная	32,0	ППУ							5 260,1								5 260,1	Плата за подключение
001.02.01.107	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут11 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 22	сзз10-Ут11	ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 22	Перспективный потребитель площадка №177	32	2031	80	Подземная бесканальная	5,1	ППУ						863,7									863,7	Плата за подключение
001.02.01.108	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут10 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 25	сзз10-Ут10	ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 25	Перспективный потребитель площадка №176	66	2030	80	Подземная бесканальная	10,6	ППУ					1 707,9										1 707,9	Плата за подключение
001.02.01.109	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут11 до Детский сад на 350 мест в микрорайоне «Калина» г.	сзз10-Ут11	Детский сад на 350 мест в микрорайоне «Калина» г.	Перспективный потребитель площадка №347	12	2026	70	Подземная бесканальная	1,7	ППУ		246,6													246,6	Плата за подключение
001.02.01.110	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут9' до Магазин (МАГЗ) в составе ЖК "Южный бульвар", на за	сзз10-Ут9'	Магазин (МАГЗ) в составе ЖК "Южный бульвар", на за	Перспективный потребитель площадка №257	63,83	2026	50	Подземная бесканальная	6,4	ППУ		1 222,5													1 222,5	Плата за подключение
001.02.01.111	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут-бн-1 до Магазин (МАГЗ.1) в составе ЖК "Южный бульвар", в р	сзз10-Ут-бн-1	Магазин (МАГЗ.1) в составе ЖК "Южный бульвар", в р	Перспективный потребитель площадка №258	33,99	2026	50	Подземная бесканальная	3,4	ППУ		651,0													651,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма. т. х. а. р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.112	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз31-ТК.036-Ут2 до Объект бытового обслуживания и торговли, ул. Борко	сзз31-ТК.036-Ут2	Объект бытового обслуживания и торговли, ул. Борко	Перспективный потребитель площадь №414	119,92	2031	50	Подземная бесканальная	12,0	ППУ						2 840,4									2 840,4	Плата за подключение
001.02.01.113	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз4-Ут6/1 до сзз4-Ут6/1-2	сзз4-Ут6/1	сзз4-Ут6/1-2	Перспективный потребитель площадь №392,390	29,52	2027	50	Подземная бесканальная	3,0	ППУ			590,8												590,8	Плата за подключение
001.02.01.114	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз4-Ут6/1-2 до Коммунально-складской объект, ул. Борковская, вост	сзз4-Ут6/1-2	Коммунально-складской объект, ул. Борковская, вост	Перспективный потребитель площадь №392	14,97	2030	40	Подземная бесканальная	1,2	ППУ					340,0										340,0	Плата за подключение
001.02.01.115	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз4-Ут6/1-2 до Склад, ул. Борковская, севернее д. 77	сзз4-Ут6/1-2	Склад, ул. Борковская, севернее д. 77	Перспективный потребитель площадь №390	86,34	2027	40	Подземная бесканальная	6,9	ППУ			1 728,1												1 728,1	Плата за подключение
001.02.01.116	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз4-Ут4 до Склады №1,2,3, ул. Ботаническая, з/у №30А	сзз4-Ут4	Склады №1,2,3, ул. Ботаническая, з/у №30А	Перспективный потребитель площадь №419	37,7	2026	80	Подземная бесканальная	6,0	ППУ		822,8													822,8	Плата за подключение
001.02.01.117	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Склад, севернее здания ул. Ботаническая, 32	уз	Склад, севернее здания ул. Ботаническая, 32	Перспективный потребитель площадь №399	54,55	2030	50	Подземная бесканальная	5,5	ППУ					1 238,8										1 238,8	Плата за подключение
001.02.01.118	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 031-Уз.10-1(7) до Культовое здание - комплекс «Джума Джам мечеть»,	031-Уз.10-1(7)	Культовое здание - комплекс «Джума Джам мечеть»,	Перспективный потребитель площадь №443	58,74	2027	50	Подземная бесканальная	5,9	ППУ			1 175,7												1 175,7	Плата за подключение
001.02.01.119	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1 до сзз10-Ут1/1	сзз10-Ут1	сзз10-Ут1/1	Перспективный потребитель площадь №120,125,119,126	96,18	2028	150	Подземная бесканальная	28,9	ППУ				3 200,6											3 200,6	Плата за подключение
001.02.01.120	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1/1 до сзз10-Ут1/2	сзз10-Ут1/1	сзз10-Ут1/2	Перспективный потребитель площадь №120,125	110,84	2034	100	Подземная бесканальная	22,2	ППУ							3 497,5								3 497,5	Плата за подключение
001.02.01.121	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1/1 до ДОУ на 120 мест (поз. 17 ПП) в мкр. Калина	сзз10-Ут1/1	ДОУ на 120 мест (поз. 17 ПП) в мкр. Калина	Перспективный потребитель площадь №351	16,54	2028	50	Подземная бесканальная	1,7	ППУ				345,3											345,3	Плата за подключение
001.02.01.122	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут2 до Объекты торговли и бытового обслуживания (поз. 23	сзз10-Ут2	Объекты торговли и бытового обслуживания (поз. 23	Перспективный потребитель площадь №354	109,91	2032	50	Подземная бесканальная	11,0	ППУ						2 715,2									2 715,2	Плата за подключение
001.02.01.123	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1/1 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №26)	сзз10-Ут1/1	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №26)	Перспективный потребитель площадь №119	37,13	2033	80	Подземная бесканальная	5,9	ППУ							1 090,2								1 090,2	Плата за подключение
001.02.01.124	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1/1 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №27,	сзз10-Ут1/1	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №27,	Перспективный потребитель площадь №126	37,25	2037	80	Подземная бесканальная	6,0	ППУ										1 294,3					1 294,3	Плата за подключение
001.02.01.125	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1/2 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №25)	сзз10-Ут1/2	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №25)	Перспективный потребитель площадь №120	35,93	2034	80	Подземная бесканальная	5,7	ППУ								1 100,3							1 100,3	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. ха р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																Источники инвестиций
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего		
		гоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №25)																									ключение	
001.02.01.126	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут1/2 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №24)	сзз10-Ут1/2	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №24)	Перспективный потребитель площадка №125	23,81	2037	80	Подземная бесканальная	3,8	ППУ													827,3		827,3	Плата за подключение	
001.02.01.127	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут5 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №21)	сзз10-Ут5	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №21)	Перспективный потребитель площадка №124	28,57	2036	80	Подземная бесканальная	4,6	ППУ													951,8		951,8	Плата за подключение	
001.02.01.128	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут4 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №22)	сзз10-Ут4	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №22)	Перспективный потребитель площадка №121	26,28	2034	80	Подземная бесканальная	4,2	ППУ							804,8								804,8	Плата за подключение	
001.02.01.129	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут3 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №20)	сзз10-Ут3	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №20)	Перспективный потребитель площадка №123	28,45	2038	80	Подземная бесканальная	4,6	ППУ													1 031,0		1 031,0	Плата за подключение	
001.02.01.130	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут2 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №19)	сзз10-Ут2	Многоквартирные многоэтажные жилые дома (МКД №19)	Перспективный потребитель площадка №122	45,64	2035	80	Подземная бесканальная	7,3	ППУ									1 457,7						1 457,7	Плата за подключение	
001.02.01.131	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут-26 до сзз10-Ут-27	сзз10-Ут-26	сзз10-Ут-27	Перспективный потребитель площадка №180,349	50	2034	150	Подземная бесканальная	15,0	ППУ								2 142,0							2 142,0	Плата за подключение	
001.02.01.132	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут-27 до Общеобразовательная школа на 2200 мест (поз. 25 ПП	сзз10-Ут-27	Общеобразовательная школа на 2200 мест (поз. 25 ПП	Перспективный потребитель площадка №349	25	2032	100	Подземная бесканальная	5,0	ППУ						725,2									725,2	Плата за подключение	
001.02.01.133	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут-27 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД №19	сзз10-Ут-27	ООО "АвтоВАЗагро" МКД №19	Перспективный потребитель площадка №180	25	2034	125	Подземная бесканальная	6,3	ППУ								975,9							975,9	Плата за подключение	
001.02.01.134	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут6/1 до Объект торговли (поз. 18 ПП) в мкр. Калина	сзз10-Ут6/1	Объект торговли (поз. 18 ПП) в мкр. Калина	Перспективный потребитель площадка №352	55,52	2029	50	Подземная бесканальная	5,6	ППУ				1 208,8											1 208,8	Плата за подключение	
001.02.01.135	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут2 до сзз10-Ут2/1	сзз10-Ут2	сзз10-Ут2/1	Перспективный потребитель площадка №173,174	90	2030	200	Подземная бесканальная	36,0	ППУ						5 000,4									5 000,4	Плата за подключение	
001.02.01.136	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут2/1 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД №28	сзз10-Ут2/1	ООО "АвтоВАЗагро" МКД №28	Перспективный потребитель площадка №173	32,56	2030	80	Подземная бесканальная	5,2	ППУ						842,6									842,6	Плата за подключение	
001.02.01.137	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут2/1 до МКД №24, в районе ул. Ботаническая - ул. Офицерска	сзз10-Ут2/1	МКД №24, в районе ул. Ботаническая - ул. Офицерска	Перспективный потребитель площадка №174	69,58	2031	80	Подземная бесканальная	11,1	ППУ						1 878,0									1 878,0	Плата за подключение	
001.02.01.138	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут9 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 26	сзз10-Ут9	ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 26	Перспективный потребитель площадка №175	33	2029	80	Подземная бесканальная	5,3	ППУ					818,7										818,7	Плата за подключение	
001.02.01.139	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре-	сзз10-Ут1	ООО "АвтоВАЗагро" МКД №29	Перспективный потре-	33	2029	100	Подземная бес-	6,6	ППУ					843,6										843,6	Плата за под-	

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
	Плюс» - Вокзальная ул., 100	бителей от сзз10-Ут1 до ООО "АвтоВАЗаро" МКД №29			битель площадка №172				канальная																	ключение
001.02.01.140	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут6 до сзз10-Ут6/1	сзз10-Ут6	сзз10-Ут6/1	Перспективный потребитель площадка №350,352,353	110,34	2029	80	Подземная бесканальная	17,7	ППУ					2 737,6									2 737,6	Плата за подключение
001.02.01.141	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут6/1 до ДОУ на 380 мест (поз. 13 ПП) в мкр. Калина	сзз10-Ут6/1	ДОУ на 380 мест (поз. 13 ПП) в мкр. Калина	Перспективный потребитель площадка №350	77,97	2030	70	Подземная бесканальная	10,9	ППУ					1 899,7									1 899,7	Плата за подключение
001.02.01.142	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут6/1 до Объект торговли и бытового обслуживания (поз. 19 П	сзз10-Ут6/1	Объект торговли и бытового обслуживания (поз. 19 П	Перспективный потребитель площадка №353	68,5	2032	70	Подземная бесканальная	9,6	ППУ						1 815,6								1 815,6	Плата за подключение
001.02.01.143	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз5-Тк.1 (14/5) до Производственный корпус № 1, ул. Борковская, з/у №	уз5-Тк.1 (14/5)	Производственный корпус № 1, ул. Борковская, з/у №	Перспективный потребитель площадка №543	80,36	2026	100	Подземная бесканальная	16,1	ППУ		1 807,2												1 807,2	Плата за подключение
001.02.01.144	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пкз-Тк.5/1-б/н1 до пкз-Тк.5/1-б/н1-1	пкз-Тк.5/1-б/н1	пкз-Тк.5/1-б/н1-1	Перспективный потребитель площадка №395,415	219,23	2027	50	Подземная бесканальная	21,9	ППУ			4 387,8											4 387,8	Плата за подключение
001.02.01.145	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пкз-Тк.5/1-б/н1-1 до Коммунально-складской объект, севернее здания ул.	пкз-Тк.5/1-б/н1-1	Коммунально-складской объект, севернее здания ул.	Перспективный потребитель площадка №395	58,65	2027	40	Подземная бесканальная	4,7	ППУ			1 173,9											1 173,9	Плата за подключение
001.02.01.146	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пкз-Тк.5/1-б/н1-1 до Склад, западнее здания ул. Коммунальная, 46	пкз-Тк.5/1-б/н1-1	Склад, западнее здания ул. Коммунальная, 46	Перспективный потребитель площадка №415	26,13	2029	40	Подземная бесканальная	2,1	ППУ				568,9										568,9	Плата за подключение
001.02.01.147	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пкз-Тк.9/15-б/н11 до Объекты промышленного назначения IV-V класса опасн	пкз-Тк.9/15-б/н11	Объекты промышленного назначения IV-V класса опасн	Перспективный потребитель площадка №542	188,92	2027	200	Подземная бесканальная	75,6	ППУ			9 251,1											9 251,1	Плата за подключение
001.02.01.148	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пкз-Тк.9 до Объект придорожного сервиса, ул. Коммунальная, 1-я	пкз-Тк.9	Объект придорожного сервиса, ул. Коммунальная, 1-я	Перспективный потребитель площадка №405	47,9	2027	40	Подземная бесканальная	3,8	ППУ			958,7											958,7	Плата за подключение
001.02.01.149	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от мжк-Ут.7 до мжк-Ут.7/1	мжк-Ут.7	мжк-Ут.7/1	Перспективный потребитель площадка №135-137	34,47	2028	150	Подземная бесканальная	10,3	ППУ				1 147,1										1 147,1	Плата за подключение
001.02.01.150	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от мжк-Ут.7/1 до ППТ в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Авто	мжк-Ут.7/1	ППТ в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Авто	Перспективный потребитель площадка №135	51,06	2028	125	Подземная бесканальная	12,8	ППУ				1 548,3										1 548,3	Плата за подключение
001.02.01.151	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от мжк-Ут.7/1 до ППТ в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Авто	мжк-Ут.7/1	ППТ в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Авто	Перспективный потребитель площадка №136	66,81	2029	80	Подземная бесканальная	10,7	ППУ				1 657,6										1 657,6	Плата за подключение
001.02.01.152	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от мжк-Ут.7/1 до ППТ в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Авто	мжк-Ут.7/1	ППТ в границах улиц Полякова, 70 лет Октября, Авто	Перспективный потребитель площадка №137	51,28	2030	80	Подземная бесканальная	8,2	ППУ					1 327,0									1 327,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.153	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/1 до ТКп-4/2	ТКп-4/1	ТКп-4/2	Перспективный потребитель площадка №237,314,313	227,62	2028	150	Подземная бесканальная	68,3	ППУ				7 574,5											7 574,5	Плата за подключение
001.02.01.154	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/2 до Микрорайон II-3 планировочного района «Треугольник	ТКп-4/2	Микрорайон II-3 планировочного района «Треугольник	Перспективный потребитель площадка №313	70,05	2036	100	Подземная бесканальная	14,0	ППУ									2 404,6						2 404,6	Плата за подключение
001.02.01.155	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/2 до ТКп-4/3	ТКп-4/2	ТКп-4/3	Перспективный потребитель площадка №237,314	163,16	2028	125	Подземная бесканальная	40,8	ППУ				4 947,4											4 947,4	Плата за подключение
001.02.01.156	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/3 до Микрорайон III-1 планировочного района «Треугольни	ТКп-4/3	Микрорайон III-1 планировочного района «Треугольни	Перспективный потребитель площадка №314	44,55	2038	100	Подземная бесканальная	8,9	ППУ											1 663,6			1 663,6	Плата за подключение	
001.02.01.157	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 019-Уз.17-3в до ТКп-1	019-Уз.17-3в	ТКп-1	Перспективный потребитель площадка №74,311,312,237,314,313,75,73,309,310,308,72,307	854,71	2028	400	Подземная бесканальная	68,3,8	ППУ				88 976,9											88 976,9	Плата за подключение
001.02.01.158	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 018-Ут.8 от Ут.7 до Строительство общеобразовательной школы на 630 мес	018-Ут.8 от Ут.7	Строительство общеобразовательной школы на 630 мес	Перспективный потребитель площадка №244	110,52	2026	100	Подземная бесканальная	22,1	ППУ		2 485,4													2 485,4	Плата за подключение
001.02.01.159	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 015-Ут.8 до Административное здание, ул. Автостроителей, 54а	015-Ут.8	Административное здание, ул. Автостроителей, 54а	Перспективный потребитель площадка №463	36	2026	40	Подземная бесканальная	2,9	ППУ		689,5													689,5	Плата за подключение
001.02.01.160	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 016-Ут.3 ю-в до Объект дошкольного образования, б-р Цветной, 17	016-Ут.3 ю-в	Объект дошкольного образования, б-р Цветной, 17	Перспективный потребитель площадка №211	55	2029	50	Подземная бесканальная	5,5	ППУ				1 197,5											1 197,5	Плата за подключение
001.02.01.161	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/1 до Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник	ТКп-4/1	Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник	Перспективный потребитель площадка №75	75,43	2035	125	Подземная бесканальная	18,9	ППУ									3 071,1						3 071,1	Плата за подключение
001.02.01.162	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-3 до ТКп-4	ТКп-3	ТКп-4	Перспективный потребитель площадка №74,311,312	471,63	2030	150	Подземная бесканальная	14,1,5	ППУ					17 073,1										17 073,1	Плата за подключение
001.02.01.163	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-2 до ТКп-3	ТКп-2	ТКп-3	Перспективный потребитель площадка №74,311,312,237,314,313,75	224,6	2028	250	Подземная бесканальная	11,2,3	ППУ				14 990,5											14 990,5	Плата за подключение
001.02.01.164	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-3 до Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник	ТКп-3	Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник	Перспективный потребитель площадка №75	81,49	2036	125	Подземная бесканальная	20,4	ППУ											3 460,6				3 460,6	Плата за подключение
001.02.01.165	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-3 до ТКп-4/1	ТКп-3	ТКп-4/1	Перспективный потребитель площадка	248,93	2028	150	Подземная бесканальная	74,7	ППУ				8 283,6											8 283,6	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																Источники инвестиций
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего		
					№237,314,313,75																					ключе		
001.02.01.166	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4 до ТКп-5	ТКп-4	ТКп-5	Перспективный потребитель площадка №74,311	353,83	2031	125	Подземная бесканальная	88,5	ППУ						12 173,5								12 173,5	Плата за подключение		
001.02.01.167	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4 до Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник»	ТКп-4	Микрорайон II-2 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №312	104,57	2030	125	Подземная бесканальная	26,1	ППУ					3 449,4									3 449,4	Плата за подключение		
001.02.01.168	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-5 до Микрорайон II-1 планировочного района «Треугольник»	ТКп-5	Микрорайон II-1 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №311	120,22	2031	100	Подземная бесканальная	24,0	ППУ						3 343,4								3 343,4	Плата за подключение		
001.02.01.169	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-5 до Микрорайон II-1 планировочного района «Треугольник»	ТКп-5	Микрорайон II-1 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №74	253,36	2031	100	Подземная бесканальная	50,7	ППУ						7 046,1								7 046,1	Плата за подключение		
001.02.01.170	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1 до ТКп-2	ТКп-1	ТКп-2	Перспективный потребитель площадка №74,311,312,237,314,313,75,73,309	161,39	2028	250	Подземная бесканальная	80,7	ППУ				10 771,7											10 771,7	Плата за подключение	
001.02.01.171	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-2 до Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	ТКп-2	Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №73	81	2030	100	Подземная бесканальная	16,2	ППУ					2 159,8										2 159,8	Плата за подключение	
001.02.01.172	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-2 до Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	ТКп-2	Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №309	67,24	2036	80	Подземная бесканальная	10,8	ППУ									2 240,0						2 240,0	Плата за подключение	
001.02.01.173	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/1 до ТКп-1	ТКп-1/1	ТКп-1	Перспективный потребитель площадка №72,307,308,310	254,47	2027	150	Подземная бесканальная	76,3	ППУ				8 118,8											8 118,8	Плата за подключение	
001.02.01.174	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/2 до ТКп-1/1	ТКп-1/2	ТКп-1/1	Перспективный потребитель площадка №72,307,308	551,37	2027	150	Подземная бесканальная	165,4	ППУ				17 591,4											17 591,4	Плата за подключение	
001.02.01.175	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/1 до Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	ТКп-1/1	Микрорайон I-2 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №310	104,85	2029	100	Подземная бесканальная	21,0	ППУ					2 680,5										2 680,5	Плата за подключение	
001.02.01.176	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/2 до Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»	ТКп-1/2	Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №308	94,17	2034	125	Подземная бесканальная	23,5	ППУ								3 676,1							3 676,1	Плата за подключение	
001.02.01.177	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 020-Уз.16-3в до ТКп-1/2	020-Уз.16-3в	ТКп-1/2	Перспективный потребитель площадка №74,311,312,237,314,313,75,73,309,310,308,72,307	619,46	2030	400	Подземная бесканальная	495,6	ППУ						70 152,0									70 152,0	Плата за подключение	

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.178	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/2 до ТКп-1/3	ТКп-1/2	ТКп-1/3	Перспективный потребитель площадка №72,307	294,34	2027	150	Подземная бесканальная	88,3	ППУ				9 390,9											9 390,9	Плата за подключение
001.02.01.179	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 0146-НО 130 до Торгово-развлекательный центр, ул. 40 лет Победы,	0146-НО 130	Торгово-развлекательный центр, ул. 40 лет Победы,	Перспективный потребитель площадка №538	59,01	2030	80	Подземная бесканальная	9,4	ППУ					1 527,0										1 527,0	Плата за подключение
001.02.01.180	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 014-КТС до Жилой дом-вставка, ул. Автостроителей, квартал 14,	014-КТС	Жилой дом-вставка, ул. Автостроителей, квартал 14,	Перспективный потребитель площадка №6	62,73	2029	50	Подземная бесканальная	6,3	ППУ					1 365,8										1 365,8	Плата за подключение
001.02.01.181	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от мг-Уз.14 до Пристрой к инфекционному корпусу, б-р Здоровья, 25	мг-Уз.14	Пристрой к инфекционному корпусу, б-р Здоровья, 25	Перспективный потребитель площадка №410	18,72	2029	50	Подземная бесканальная	1,9	ППУ					407,6										407,6	Плата за подключение
001.02.01.182	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 012-Тк.1 до Магазин, в районе домов № 23А и 25 по ул. Ворошило	012-Тк.1	Магазин, в районе домов № 23А и 25 по ул. Ворошило	Перспективный потребитель площадка №464	88,62	2027	40	Подземная бесканальная	7,1	ППУ					1 773,7										1 773,7	Плата за подключение
001.02.01.183	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 009-КЗ(5) до Физкультурно-оздоровительный комплекс, ул. Ворошил	009-КЗ(5)	Физкультурно-оздоровительный комплекс, ул. Ворошил	Перспективный потребитель площадка №522	18,21	2026	40	Подземная бесканальная	1,5	ППУ				348,8											348,8	Плата за подключение
001.02.01.184	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 003а-ТК.3 до Многоэтажный 6-ти секционный жилой дом, кв. 3А, се	003а-ТК.3	Многоэтажный 6-ти секционный жилой дом, кв. 3А, се	Перспективный потребитель площадка №536	46,23	2026	125	Подземная бесканальная	11,6	ППУ				1 286,1											1 286,1	Плата за подключение
001.02.01.185	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 003а-ТК.4 до Многоэтажный жилой дом №1 в ЖК "Уникум на Ленинско	003а-ТК.4	Многоэтажный жилой дом №1 в ЖК "Уникум на Ленинско	Перспективный потребитель площадка №158	65	2026	80	Подземная бесканальная	10,4	ППУ				1 418,6											1 418,6	Плата за подключение
001.02.01.186	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/3 до Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»	ТКп-1/3	Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»	Перспективный потребитель площадка №72	232,02	2027	100	Подземная бесканальная	46,4	ППУ				5 452,6											5 452,6	Плата за подключение
001.02.01.187	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/3 до Многофункциональный торгово-складской комплекс на	ТКп-1/3	Многофункциональный торгово-складской комплекс на	Перспективный потребитель площадка №307	218,14	2027	125	Подземная бесканальная	54,5	ППУ				6 341,9											6 341,9	Плата за подключение
001.02.01.188	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от задвижка до Магазин с объектами общественного питания вместимо	задвигка	Магазин с объектами общественного питания вместимо	Перспективный потребитель площадка №213	18,44	2027	70	Подземная бесканальная	2,6	ППУ				396,0											396,0	Плата за подключение
001.02.01.189	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 005-Уз.58 до Объект торговли, ул. Юбилейная, з/у 21Г	005-Уз.58	Объект торговли, ул. Юбилейная, з/у 21Г	Перспективный потребитель площадка №459	155	2028	50	Подземная бесканальная	15,5	ППУ					3 235,7										3 235,7	Плата за подключение
001.02.01.190	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-Уз.17-1(26)-1 до Бизнес центр, ул. Юбилейная, уч. 16а	007-Уз.17-1(26)-1	Бизнес центр, ул. Юбилейная, уч. 16а	Перспективный потребитель площадка №535	89,85	2027	50	Подземная бесканальная	9,0	ППУ				1 798,3											1 798,3	Плата за подключение
001.02.01.191	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-Уз.17-1(26)-1 до Общественно-деловой комплекс, южнее здания ул. Юби	007-Уз.17-1(26)-1	Общественно-деловой комплекс, южнее здания ул. Юби	Перспективный потребитель площадка №409	77,53	2028	150	Подземная бесканальная	23,3	ППУ				2 579,9											2 579,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. х а р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
001.02.01.192	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-Уз.17-1(26) до 007-Уз.17-1(26)-1	007-Уз.17-1(26)	007-Уз.17-1(26)-1	Перспективный потребитель площадка №409,535	126,41	2027	150	Подземная бесканальная	37,9	ППУ			4 033,1											4 033,1	Плата за подключение
001.02.01.193	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от д/с 5-ДС-3 до Многоквартирный жилой дом поз.1, ул. Фрунзе, 39	д/с 5-ДС-3	Многоквартирный жилой дом поз.1, ул. Фрунзе, 39	Перспективный потребитель площадка №156	68,51	2028	70	Подземная бесканальная	9,6	ППУ			1 534,4											1 534,4	Плата за подключение
001.02.01.194	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-т.А(ввод вгар) до Магазин, ул. Революционная, 48	001-т.А(ввод вгар)	Магазин, ул. Революционная, 48	Перспективный потребитель площадка №411	76,93	2027	40	Подземная бесканальная	6,2	ППУ			1 539,7											1 539,7	Плата за подключение
001.02.01.195	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 020-УТ-4 до Объект бытового обслуживания населения, ул. Льва Я	020-УТ-4	Объект бытового обслуживания населения, ул. Льва Я	Перспективный потребитель площадка №393	75,9	2028	50	Подземная бесканальная	7,6	ППУ			1 584,4											1 584,4	Плата за подключение
001.02.01.196	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-Тк.б/н - ПРОЕКТИРУЕМАЯ до Объект бытового обслуживания, Ленинский просп., 38	001-Тк.б/н - ПРОЕКТИРУЕМАЯ	Объект бытового обслуживания, Ленинский просп., 38	Перспективный потребитель площадка №408	7	2027	25	Подземная бесканальная	0,4	ППУ			140,1											140,1	Плата за подключение
001.02.01.197	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-для ФК Импульс до Спортивно-тренировочный комплекс, Ленинский просп.	001-для ФК Импульс	Спортивно-тренировочный комплекс, Ленинский просп.	Перспективный потребитель площадка №412	68,5	2030	100	Подземная бесканальная	13,7	ППУ				1 826,5										1 826,5	Плата за подключение
001.02.01.198	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-ТК-3 до Дошкольное образовательное учреждение на 180 мест	017а-ТК-3	Дошкольное образовательное учреждение на 180 мест	Перспективный потребитель площадка №283	84,75	2029	70	Подземная бесканальная	11,9	ППУ			1 979,8											1 979,8	Плата за подключение
001.02.01.199	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Задвижка до Объект общественного питания, Московский пр-т, 56	Задвижка	Объект общественного питания, Московский пр-т, 56	Перспективный потребитель площадка №457	72,92	2026	50	Подземная бесканальная	7,3	ППУ		1 396,6												1 396,6	Плата за подключение
001.02.01.200	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/3 до Административное здание, ул. Коммунальная, 1	ТКп-4/3	Административное здание, ул. Коммунальная, 1	Перспективный потребитель площадка №237	224,75	2028	80	Подземная бесканальная	36,0	ППУ			5 346,2											5 346,2	Плата за подключение
001.02.01.201	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-ТК-1' до ПП_УЗ.1-17-4-2	036-ТК-1'	ПП_УЗ.1-17-4-2	Перспективный потребитель площадка №142,379,143,380,141,378,139,376	44,98	2033	300	Подземная бесканальная	27,0	ППУ						4 037,8								4 037,8	Плата за подключение
001.02.01.202	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут.4 до Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта.	036-Ут.4	Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №377	32,32	2029	70	Подземная бесканальная	4,5	ППУ				755,0										755,0	Плата за подключение
001.02.01.203	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут.4 до Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта.	036-Ут.4	Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №140	79,14	2029	80	Подземная бесканальная	12,7	ППУ			1 963,5											1 963,5	Плата за подключение
001.02.01.204	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Обще-ственно-деловая застройка, мкр. 9, территории	036-Тк1а/	Общественно-деловая застройка, мкр. 9, территории	Перспективный потребитель площадка №376	33,56	2032	125	Подземная бесканальная	8,4	ППУ					1 204,3									1 204,3	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. ха. р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.205	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Многоквартирные многоэтажные жилые дома, мкр. 9, т	036-Тк1а/	Многоквартирные многоэтажные жилые дома, мкр. 9, т	Перспективный потребитель площадь №139	50,21	2032	150	Подземная бесканальная	15,1	ППУ							1 977,3								1 977,3	Плата за подключение
001.02.01.206	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/1 до 036-Тк1а/	036-Тк1а/1	036-Тк1а/	Перспективный потребитель площадь №139,376	56,05	2032	200	Подземная бесканальная	22,4	ППУ							3 387,7								3 387,7	Плата за подключение
001.02.01.207	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/1 до 036-Тк1а/	036-Тк1а/1	036-Тк1а/	Перспективный потребитель площадь №138,375	49,42	2031	125	Подземная бесканальная	12,4	ППУ						1 700,3									1 700,3	Плата за подключение
001.02.01.208	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а до 036-Тк1а/1	036-Тк1а	036-Тк1а/1	Перспективный потребитель площадь №139,376,138,375	198,12	2031	200	Подземная бесканальная	79,2	ППУ						11 481,0									11 481,0	Плата за подключение
001.02.01.209	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/1 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома, мкр. 7, т	ПП_У3.1-17-4-5/1	Многоквартирные многоэтажные жилые дома, мкр. 7, т	Перспективный потребитель площадь №141	39,99	2033	150	Подземная бесканальная	12,0	ППУ							1 642,5								1 642,5	Плата за подключение
001.02.01.210	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/1 до Общественно-деловая застройка, мкр. 7, территории	ПП_У3.1-17-4-5/1	Общественно-деловая застройка, мкр. 7, территории	Перспективный потребитель площадь №378	44,39	2033	125	Подземная бесканальная	11,1	ППУ							1 661,4								1 661,4	Плата за подключение
001.02.01.211	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5 до ПП_У3.1-17-4-5/1	ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-5/1	Перспективный потребитель площадь №141,378	238,63	2033	150	Подземная бесканальная	71,6	ППУ							9 801,4								9 801,4	Плата за подключение
001.02.01.212	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-2 до ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-2	ПП_У3.1-17-4-5	Перспективный потребитель площадь №142,379,143,380,141,378,139,376	248,29	2033	300	Подземная бесканальная	149,0	ППУ							22 288,7								22 288,7	Плата за подключение
001.02.01.213	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_УТ-3 до 036-ТК-1'	ПП_УТ-3	036-ТК-1'	Перспективный потребитель площадь №	478,07	2033	400	Подземная бесканальная	382,5	ППУ							61 428,7								61 428,7	Плата за подключение
001.02.01.214	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-20 до Мкр. 1 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У3.1-17-4-20	Мкр. 1 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадь №384	48,14	2037	150	Подземная бесканальная	14,4	ППУ									2 339,9						2 339,9	Плата за подключение
001.02.01.215	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19 до ПП_У3.1-17-4-20	ПП_У3.1-17-4-19	ПП_У3.1-17-4-20	Перспективный потребитель площадь №147,384	450,99	2037	200	Подземная бесканальная	180,4	ППУ											33 645,2				33 645,2	Плата за подключение
001.02.01.216	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-20 до Мкр. 1 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У3.1-17-4-20	Мкр. 1 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадь №147	49,4	2037	200	Подземная бесканальная	19,8	ППУ											3 685,4				3 685,4	Плата за подключение
001.02.01.217	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-14 до Мкр. 5 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У3.1-17-4-14	Мкр. 5 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадь №380	175,02	2036	150	Подземная бесканальная	52,5	ППУ											8 156,5				8 156,5	Плата за подключение
001.02.01.218	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре-	ПП_У3.1-	ПП_У3.1-17-4-14	Перспективный потре-	178,26	2036	200	Подземная бес-	71,3	ППУ													12 750,5		12 750,5	Плата за

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. ха. р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
	Плюс» - Вокзальная ул., 100	бителей от ПП_У3.1-17-4-12 до ПП_У3.1-17-4-14	17-4-12		битель площадка №143,380				канальная																	подключение	
001.02.01.219	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-14 до Мкр. 5 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-14	Мкр. 5 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №143	54,32	2036	200	Подземная бесканальная	21,7	ППУ													3 885,4		3 885,4	Плата за подключение
001.02.01.220	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-13 до Мкр. 6 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-13	Мкр. 6 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №379	63,85	2038	125	Подземная бесканальная	16,0	ППУ														2 949,6	2 949,6	Плата за подключение
001.02.01.221	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-13 до Мкр. 6 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-13	Мкр. 6 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №142	159,3	2038	125	Подземная бесканальная	39,8	ППУ														7 359,1	7 359,1	Плата за подключение
001.02.01.222	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5 до ПП_У3.1-17-4-12	ПП_У 3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-12	Перспективный потребитель площадка №142,379,143,380	564,45	2036	250	Подземная бесканальная	282,2	ППУ														52 760,2	52 760,2	Плата за подключение
001.02.01.223	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-12 до ПП_У3.1-17-4-13	ПП_У 3.1-17-4-12	ПП_У3.1-17-4-13	Перспективный потребитель площадка №142,379	128,02	2038	150	Подземная бесканальная	38,4	ППУ														6 490,3	6 490,3	Плата за подключение
001.02.01.224	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Многоквартирные многоквартирные жилые дома, мкр. 10,	036-Тк1а/	Многоквартирные многоквартирные жилые дома, мкр. 10,	Перспективный потребитель площадка №138	69,18	2031	100	Подземная бесканальная	13,8	ППУ						1 923,9								1 923,9	Плата за подключение	
001.02.01.225	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Общественно-деловая застройка, мкр. 10, территории	036-Тк1а/	Общественно-деловая застройка, мкр. 10, территории	Перспективный потребитель площадка №375	51,92	2031	80	Подземная бесканальная	8,3	ППУ						1 401,3								1 401,3	Плата за подключение	
001.02.01.226	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-6 до 036-Ут-2-7	036-Ут-2-6	036-Ут-2-7	Перспективный потребитель площадка №152	75	2028	125	Подземная бесканальная	18,8	ППУ				2 274,2										2 274,2	Плата за подключение	
001.02.01.227	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-7 до ООО СтройДом МКД поз.1	036-Ут-2-7	ООО СтройДом МКД поз.1	Перспективный потребитель площадка №152	5	2028	125	Подземная бесканальная	1,3	ППУ				151,6										151,6	Плата за подключение	
001.02.01.228	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-2 до Многоквартирный многоквартирный жилой дом поз. 5 по Г	036-Ут-2-2	Многоквартирный многоквартирный жилой дом поз. 5 по Г	Перспективный потребитель площадка №168	59,51	2027	70	Подземная бесканальная	8,3	ППУ			1 277,9											1 277,9	Плата за подключение	
001.02.01.229	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-3 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	036-Ут-2-3	п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	Перспективный потребитель площадка №153	40,63	2029	70	Подземная бесканальная	5,7	ППУ				949,1										949,1	Плата за подключение	
001.02.01.230	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-4 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	036-Ут-2-4	п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	Перспективный потребитель площадка №153	21,98	2030	70	Подземная бесканальная	3,1	ППУ					535,5									535,5	Плата за подключение	
001.02.01.231	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-5 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	036-Ут-2-5	п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	Перспективный потребитель площадка №153	22,1	2031	70	Подземная бесканальная	3,1	ППУ						561,6								561,6	Плата за подключение	

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. х а р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.232	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-6 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	036-Ут-2-6	п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.	Перспективный потребитель площадка №153	20,03	2032	70	Подземная бесканальная	2,8	ППУ							530,9								530,9	Плата за подключение
001.02.01.233	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк3 до Жилой дом В (12В+ 15В), северо-западнее здания пр-	036-Тк3	Жилой дом В (12В+ 15В), северо-западнее здания пр-	Перспективный потребитель площадка №62	38	2028	125	Подземная бесканальная	9,5	ППУ				1 152,3											1 152,3	Плата за подключение
001.02.01.234	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк2 до пр-т Московский, 64 (поз.Г)	036-Тк2	пр-т Московский, 64 (поз.Г)	Перспективный потребитель площадка №63	33	2027	150	Подземная бесканальная	9,9	ППУ				1 052,9											1 052,9	Плата за подключение
001.02.01.235	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк3 до Жилой дом Б (19Б+ 24Б), северо-западнее здания пр-	036-Тк3	Жилой дом Б (19Б+ 24Б), северо-западнее здания пр-	Перспективный потребитель площадка №61	154	2029	100	Подземная бесканальная	30,8	ППУ					3 937,0										3 937,0	Плата за подключение
001.02.01.236	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-8 до Многоквартирный жилой дом, в районе ул. Спортивная	036-Ут-8	Многоквартирный жилой дом, в районе ул. Спортивная	Перспективный потребитель площадка №503	20	2029	100	Подземная бесканальная	4,0	ППУ					511,3										511,3	Плата за подключение
001.02.01.237	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-12 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Панорама", 3 этап	036-Ут-12	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Панорама", 3 этап	Перспективный потребитель площадка №54	10	2029	100	Подземная бесканальная	2,0	ППУ					255,6										255,6	Плата за подключение
001.02.01.238	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сц-ТК2 до Объект общественного питания, Московский пр-т, 56	сц-ТК2	Объект общественного питания, Московский пр-т, 56	Перспективный потребитель площадка №71	285,2	2027	150	Подземная бесканальная	85,6	ППУ				9 099,3											9 099,3	Плата за подключение
001.02.01.239	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 006-К15 до Многоквартирный жилой дом поз.2, ул. Фрунзе, 39	006-К15	Многоквартирный жилой дом поз.2, ул. Фрунзе, 39	Перспективный потребитель площадка №156	79,69	2029	70	Подземная бесканальная	11,2	ППУ					1 861,6										1 861,6	Плата за подключение
001.02.01.240	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-13 до Многоквартирный жилой дом (секции 1 и 2), ул. Спор	036-Ут-13	Многоквартирный жилой дом (секции 1 и 2), ул. Спор	Перспективный потребитель площадка №502	15	2030	125	Подземная бесканальная	3,8	ППУ						494,8									494,8	Плата за подключение
001.02.01.241	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сц-КТС1 до Центр спортивной гимнастики "Немов-центр", северне	сц-КТС1	Центр спортивной гимнастики "Немов-центр", северне	Перспективный потребитель площадка №248	67,23	2028	80	Подземная бесканальная	10,8	ППУ					1 599,2										1 599,2	Плата за подключение
001.02.01.242	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сц-Уз.22(20) до Акватермальный комплекс "Атолл", ул. Юбилейная, 38	сц-Уз.22(20)	Акватермальный комплекс "Атолл", ул. Юбилейная, 38	Перспективный потребитель площадка №537	105,92	2026	100	Подземная бесканальная	21,2	ППУ		2 382,0													2 382,0	Плата за подключение
001.02.01.243	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-К2 до Храм во имя святого преподобного Серафима Саровско	007-К2	Храм во имя святого преподобного Серафима Саровско	Перспективный потребитель площадка №474	15	2026	50	Подземная бесканальная	1,5	ППУ		287,3													287,3	Плата за подключение
001.02.01.244	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 0036-ТКП-18-Г-2 до Многоквартирный многоквартирный жилой дом с подземной	0036-ТКП-18-Г-2	Многоквартирный многоквартирный жилой дом с подземной	Перспективный потребитель площадка №148	60,97	2032	70	Подземная бесканальная	8,5	ППУ						1 616,0									1 616,0	Плата за подключение
001.02.01.245	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от дс-Тк.3(7) до Объект общественно-делового значения, ул. Маршала	дс-Тк.3(7)	Объект общественно-делового значения, ул. Маршала	Перспективный потребитель площадка №422	121	2029	100	Подземная бесканальная	24,2	ППУ					3 093,3										3 093,3	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.246	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от дс-Тк.3(7) до Жилой многоквартирный комплекс малой этажности. Эт	дс-Тк.3(7)	Жилой многоквартирный комплекс малой этажности. Эт	Перспективный потребитель площадка №170	85,7	2029	50	Подземная бесканальная	8,6	ППУ					1 865,9										1 865,9	Плата за подключение
001.02.01.247	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 008-Тк1 до Строительство торгово-офисного комплекса 17-Б-МАГ	008-Тк1	Строительство торгово-офисного комплекса 17-Б-МАГ	Перспективный потребитель площадка №215	41,08	2027	70	Подземная бесканальная	5,8	ППУ			882,1												882,1	Плата за подключение
001.02.01.248	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-2 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Люксор" (6 этап ст	011а-ТК-У-2	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Люксор" (6 этап ст	Перспективный потребитель площадка №21	22,9	2027	70	Подземная бесканальная	3,2	ППУ			491,8												491,8	Плата за подключение
001.02.01.249	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-2 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Люксор" (5 этап ст	011а-ТК-У-2	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Люксор" (5 этап ст	Перспективный потребитель площадка №20	18,04	2026	70	Подземная бесканальная	2,5	ППУ		370,7													370,7	Плата за подключение
001.02.01.250	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-Ут.4 до Строительство корпуса МБУ ДО "Детская хореографиче	011а-Ут.4	Строительство корпуса МБУ ДО "Детская хореографиче	Перспективный потребитель площадка №263	91,65	2029	70	Подземная бесканальная	12,8	ППУ					2 141,0										2 141,0	Плата за подключение
001.02.01.251	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-3 до 011а-ТК-У-3-1	011а-ТК-У-3	011а-ТК-У-3-1	Перспективный потребитель площадка №315,316	105,25	2030	70	Подземная бесканальная	14,7	ППУ					2 564,4										2 564,4	Плата за подключение
001.02.01.252	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-Уз.19-15(65) до 11-А квартал. Административное здание	011а-Уз.19-15(65)	11-А квартал. Административное здание	Перспективный потребитель площадка №317	86,47	2031	50	Подземная бесканальная	8,6	ППУ					2 048,1										2 048,1	Плата за подключение
001.02.01.253	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-3-1 до 11-А квартал. Детский сад на 110 мест по ул. Марша	011а-ТК-У-3-1	11-А квартал. Детский сад на 110 мест по ул. Марша	Перспективный потребитель площадка №315	77,12	2030	50	Подземная бесканальная	7,7	ППУ					1 751,3										1 751,3	Плата за подключение
001.02.01.254	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-3-1 до 11-А квартал. Общеобразовательная школа на 380 уча	011а-ТК-У-3-1	11-А квартал. Общеобразовательная школа на 380 уча	Перспективный потребитель площадка №316	13,51	2030	70	Подземная бесканальная	1,9	ППУ					329,2										329,2	Плата за подключение
001.02.01.255	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-Уз.12-2в до Перп ТК	011а-Уз.12-2в	Перп ТК	Перспективный потребитель площадка №166,523	130	2026	150	Подземная бесканальная	39,0	ППУ		3 969,0													3 969,0	Плата за подключение
001.02.01.256	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Перп ТК до Магазин сопутствующих товаров, кафе и мойка, по ад	Перп ТК	Магазин сопутствующих товаров, кафе и мойка, по ад	Перспективный потребитель площадка №523	121,65	2026	50	Подземная бесканальная	12,2	ППУ		2 329,9													2 329,9	Плата за подключение
001.02.01.257	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Перп ТК до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Статус Парк", ул.	Перп ТК	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Статус Парк", ул.	Перспективный потребитель площадка №166	27,58	2026	125	Подземная бесканальная	6,9	ППУ		767,3													767,3	Плата за подключение
001.02.01.258	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-КТС-5 (НО-19) до Строительство спортивно-оздоровительного досуговог	011а-КТС-5 (НО-19)	Строительство спортивно-оздоровительного досуговог	Перспективный потребитель площадка №216	20,43	2028	70	Подземная бесканальная	2,9	ППУ				457,6											457,6	Плата за подключение
001.02.01.259	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пр.-Тк.1а до Инфекционное отделение Тольяттинской гор. больницы	пр.-Тк.1а	Инфекционное отделение Тольяттинской гор. больницы	Перспективный потребитель площадка №414	45	2028	80	Подземная бесканальная	7,2	ППУ				1 070,4											1 070,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. ха р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.260	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-1 до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	ПП_У 3.1-17-4-19/1-1	юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	Перспективный потребитель площадка №534	57,43	2028	50	Подземная бесканальная	5,7	ППУ				1 198,9											1 198,9	Плата за подключение
001.02.01.261	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-Уз.11-4 (5) до ПП_УТ-1	001-Уз.11-4 (5)	ПП_УТ-1	Перспективный потребитель площадка №	586,73	2028	400	Подземная бесканальная	46 9,4	ППУ				61 079,7											61 079,7	Плата за подключение
001.02.01.262	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19 до Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-19	Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №383	41,2	2034	150	Подземная бесканальная	12, 4	ППУ								1 765,0							1 765,0	Плата за подключение
001.02.01.263	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19 до Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-19	Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №146	31,63	2034	200	Подземная бесканальная	12, 7	ППУ								2 079,7							2 079,7	Плата за подключение
001.02.01.264	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1 до ПП_У3.1-17-4-19	ПП_У 3.1-17-4-19/1	ПП_У3.1-17-4-19	Перспективный потребитель площадка №147,384,14 6,383	365,39	2034	250	Подземная бесканальная	18 2,7	ППУ								31 395,6							31 395,6	Плата за подключение
001.02.01.265	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/7 до Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-5/7	Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №382	152,15	2038	150	Подземная бесканальная	45, 6	ППУ													7 713,6	7 713,6	Плата за подключение	
001.02.01.266	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/7 до Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта.	ПП_У 3.1-17-4-5/7	Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта.	Перспективный потребитель площадка №145	58,3	2038	200	Подземная бесканальная	23, 3	ППУ													4 536,4	4 536,4	Плата за подключение	
001.02.01.267	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/5 до ПП_У3.1-17-4-5/7	ПП_У 3.1-17-4-5/5	ПП_У3.1-17-4-5/7	Перспективный потребитель площадка №145,382	266,81	2038	200	Подземная бесканальная	10 6,7	ППУ													20 760,7	20 760,7	Плата за подключение	
001.02.01.268	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/5 до ПП_У3.1-17-4-5/6	ПП_У 3.1-17-4-5/5	ПП_У3.1-17-4-5/6	Перспективный потребитель площадка №144,381	154,71	2035	200	Подземная бесканальная	61, 9	ППУ								10 609,8							10 609,8	Плата за подключение
001.02.01.269	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/6 до Многоквартирные многоэтажные жилые дома, мкр. 4, т	ПП_У 3.1-17-4-5/6	Многоквартирные многоэтажные жилые дома, мкр. 4, т	Перспективный потребитель площадка №144	38,93	2035	150	Подземная бесканальная	11, 7	ППУ								1 739,5							1 739,5	Плата за подключение
001.02.01.270	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/6 до Общественно-деловая застройка, мкр. 4, территории	ПП_У 3.1-17-4-5/6	Общественно-деловая застройка, мкр. 4, территории	Перспективный потребитель площадка №381	33,26	2035	150	Подземная бесканальная	10, 0	ППУ								1 486,1							1 486,1	Плата за подключение
001.02.01.271	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1 до ПП_У3.1-17-4-19/1-1	ПП_У 3.1-17-4-19/1	ПП_У3.1-17-4-19/1-1	Перспективный потребитель площадка №534	45,14	2028	80	Подземная бесканальная	7,2	ППУ				1 073,8											1 073,8	Плата за подключение
001.02.01.272	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-1 до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	ПП_У 3.1-17-4-19/1-1	юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	Перспективный потребитель площадка №534	59,99	2028	50	Подземная бесканальная	6,0	ППУ				1 252,3											1 252,3	Плата за подключение
001.02.01.273	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-1	ПП_У 3.1-17-4-19/1-1	юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	Перспективный потребитель площадка №534	60,61	2028	50	Подземная бесканальная	6,1	ППУ				1 265,2											1 265,2	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																		Источники инвестиций
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего				
		до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск																								ключе-ние				
001.02.01.274	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1 до ПП_У3.1-17-4-19/1-2	ПП_У 3.1-17-4-19/1	ПП_У3.1-17-4-19/1-2	Перспективный потребитель площадка №534	25,25	2028	80	Подземная бесканальная	4,0	ППУ				600,6										600,6	Плата за подключение				
001.02.01.275	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-2 до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	ПП_У 3.1-17-4-19/1-2	юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	Перспективный потребитель площадка №534	53,22	2028	50	Подземная бесканальная	5,3	ППУ				1 111,0										1 111,0	Плата за подключение				
001.02.01.276	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-2 до ПП_У3.1-17-4-19/1-3	ПП_У 3.1-17-4-19/1-2	ПП_У3.1-17-4-19/1-3	Перспективный потребитель площадка №534	45,7	2028	70	Подземная бесканальная	6,4	ППУ				1 023,6										1 023,6	Плата за подключение				
001.02.01.277	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-3 до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	ПП_У 3.1-17-4-19/1-3	юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	Перспективный потребитель площадка №534	37,46	2028	50	Подземная бесканальная	3,7	ППУ				782,0										782,0	Плата за подключение				
001.02.01.278	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_УТ-1 до ПП_У3.1-17-4-19/1	ПП_У Т-1	ПП_У3.1-17-4-19/1	Перспективный потребитель площадка №534	556,84	2028	300	Подземная бесканальная	33 4,1	ППУ				40 498,0										40 498,0	Плата за подключение				
001.02.01.279	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-19/1-3 до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	ПП_У 3.1-17-4-19/1-3	юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск	Перспективный потребитель площадка №534	39,36	2028	50	Подземная бесканальная	3,9	ППУ				821,6										821,6	Плата за подключение				
001.02.01.280	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_УТ-1 до ПП_УТ-2	ПП_У Т-1	ПП_УТ-2	Перспективный потребитель площадка №	511,11	2033	400	Подземная бесканальная	40 8,9	ППУ						65 674,1							65 674,1	Плата за подключение					
001.02.01.281	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-К4(63) до Нежилое помещение, ул. Революционная, ЗУ №24В	001-К4(63)	Нежилое помещение, ул. Революционная, ЗУ №24В	Перспективный потребитель площадка №452	58,57	2027	40	Подземная бесканальная	4,7	ППУ			1 172,3										1 172,3	Плата за подключение					
001.02.01.282	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Революц, 11Г до Офисный объект (I очередь стр.), ул. Революционная	Революц, 11Г	Офисный объект (I очередь стр.), ул. Революционная	Перспективный потребитель площадка №229	28,77	2027	25	Подземная бесканальная	1,4	ППУ			575,8										575,8	Плата за подключение					
001.02.01.283	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_УТ-2 до ПП_У3.1-17-4-5/2	ПП_У Т-2	ПП_У3.1-17-4-5/2	Перспективный потребитель площадка №144,381,14 5,382	400,79	2035	300	Подземная бесканальная	24 0,5	ППУ								39 139,1					39 139,1	Плата за подключение					
001.02.01.284	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_У3.1-17-4-5/2 до ПП_У3.1-17-4-5/5	ПП_У 3.1-17-4-5/2	ПП_У3.1-17-4-5/5	Перспективный потребитель площадка №144,381,14 5,382	205,48	2035	250	Подземная бесканальная	10 2,7	ППУ								18 414,8					18 414,8	Плата за подключение					
001.02.01.285	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_УТ-2 до ПП_УТ-3	ПП_У Т-2	ПП_УТ-3	Перспективный потребитель площадка №	366,99	2033	400	Подземная бесканальная	29 3,6	ППУ						47 155,7							47 155,7	Плата за подключение					
001.02.01.286	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП_УТ-3 до Объект бытового обслуживания населения, Московский	ПП_У Т-3	Объект бытового обслуживания населения, Московский	Перспективный потребитель площадка №268	87,08	2026	50	Подземная бесканальная	8,7	ППУ		1 667,8											1 667,8	Плата за подключение					

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. х а р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
001.02.01.287	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от разв. Ларина,139 до Объект строительства, ул. Ларина, 126В	разв. Ларина, 139	Объект строительства, ул. Ларина, 126В	Перспективный потребитель площадка №290	445,91	2037	50	Подземная бесканальная	44,6	ППУ												13 596,8		13 596,8	Плата за подключение
001.02.01.288	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-3/1 до 12-ти этажный жилой дом с техническим этажом и неж	УТ-3/1	12-ти этажный жилой дом с техническим этажом и неж	Перспективный потребитель площадка №11	23,98	2028	70	Подземная бесканальная	3,4	ППУ				537,1										537,1	Плата за подключение
001.02.01.289	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-6 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нива", ул. Калмыцк	УТ-6	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нива", ул. Калмыцк	Перспективный потребитель площадка №57	69,18	2031	100	Подземная бесканальная	13,8	ППУ					1 923,9									1 923,9	Плата за подключение
001.02.01.290	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-6 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нива", ул. Калмыцк	УТ-6	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нива", ул. Калмыцк	Перспективный потребитель площадка №56	41,29	2031	100	Подземная бесканальная	8,3	ППУ					1 148,3									1 148,3	Плата за подключение
001.02.01.291	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-2 до Жилая застройка по ул. Калмыцкой. Этап 3. Многоква	ТК-2	Жилая застройка по ул. Калмыцкой. Этап 3. Многоква	Перспективный потребитель площадка №544	90,1	2033	70	Подземная бесканальная	12,6	ППУ						2 490,8								2 490,8	Плата за подключение
001.02.01.292	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-1 до Жилая застройка по ул. Калмыцкой. Этап 1. Многоква	ТК-1	Жилая застройка по ул. Калмыцкой. Этап 1. Многоква	Перспективный потребитель площадка №549	45,15	2029	70	Подземная бесканальная	6,3	ППУ				1 054,7										1 054,7	Плата за подключение
001.02.01.293	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4 до ТК-XVI-5-5	ТК-XVI-5/4	ТК-XVI-5-5	Перспективный потребитель площадка №132-134,367-369	1000	2032	200	Подземная бесканальная	40 0,0	ППУ						60 441,4								60 441,4	Плата за подключение
001.02.01.294	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Объект начального среднего и общего образования, ш	ТК-XVI-5-5	Объект начального среднего и общего образования, ш	Перспективный потребитель площадка №369	95	2033	80	Подземная бесканальная	15,2	ППУ							2 789,3							2 789,3	Плата за подключение
001.02.01.295	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до ДОУ на 120 мест (поз. 2 ПП), мкр. "Тимофеевка-2"	ТК-XVI-5-5	ДОУ на 120 мест (поз. 2 ПП), мкр. "Тимофеевка-2"	Перспективный потребитель площадка №368	95,3	2032	50	Подземная бесканальная	9,5	ППУ						2 354,3								2 354,3	Плата за подключение
001.02.01.296	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Объект торгового назначения и общественного питания	ТК-XVI-5-5	Объект торгового назначения и общественного питания	Перспективный потребитель площадка №367	90,87	2035	125	Подземная бесканальная	22,7	ППУ								3 699,8						3 699,8	Плата за подключение
001.02.01.297	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Многоквартирный жилой дом (поз. 5 ПП, площ.15), мк	ТК-XVI-5-5	Многоквартирный жилой дом (поз. 5 ПП, площ.15), мк	Перспективный потребитель площадка №134	85,3	2032	70	Подземная бесканальная	11,9	ППУ						2 260,9								2 260,9	Плата за подключение
001.02.01.298	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Многоквартирный жилой дом (поз. 3 ПП, площ.15), мк	ТК-XVI-5-5	Многоквартирный жилой дом (поз. 3 ПП, площ.15), мк	Перспективный потребитель площадка №133	97,37	2033	100	Подземная бесканальная	19,5	ППУ							2 945,8							2 945,8	Плата за подключение
001.02.01.299	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Многоквартирный жилой дом (поз. 1 ПП, площ.15), мк	ТК-XVI-5-5	Многоквартирный жилой дом (поз. 1 ПП, площ.15), мк	Перспективный потребитель площадка №132	127,14	2032	100	Подземная бесканальная	25,4	ППУ						3 687,9								3 687,9	Плата за подключение
001.02.01.300	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от XV-УТ-15Б до До-	XV-УТ-15Б	Дошкольное образовательное учреждение на 180 мест	Перспективный потребитель площадка №541	47,77	2030	70	Подземная бесканальная	6,7	ППУ						1 163,9								1 163,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
		школьное образовательное учреждение на 180 мест																								ключение
001.02.01.301	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/11 до мМногоквартирный жилой дом поз.Л 2.4 (в составе 4	017а-УТ.19а/11	мМногоквартирный жилой дом поз.Л 2.4 (в составе 4	Перспективный потребитель площадка №90	40,08	2028	70	Подземная бесканальная	5,6	ППУ				897,7										897,7	Плата за подключение
001.02.01.302	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/11 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Булгаков" поз.Л 2.	017а-УТ.19а/11	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Булгаков" поз.Л 2.	Перспективный потребитель площадка №89	80,33	2026	70	Подземная бесканальная	11,2	ППУ		1 650,7												1 650,7	Плата за подключение
001.02.01.303	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-3, ОС-4 до ТК-XVI-5	ПС-3, ОС-4	ТК-XVI-5	Перспективный потребитель площадка №108-116	485	2032	350	Подземная бесканальная	33,9,5	ППУ						50 746,4								50 746,4	Плата за подключение
001.02.01.304	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-3 до Объект торгового назначения и общественного питания	ТК-XVI-5-3	Объект торгового назначения и общественного питания	Перспективный потребитель площадка №372	27,95	2038	70	Подземная бесканальная	3,9	ППУ												953,7	953,7	Плата за подключение	
001.02.01.305	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/2 до ТК-XVI-5-3	ТК-XVI-5/2	ТК-XVI-5-3	Перспективный потребитель площадка №132-134,367-369,371,374,373,372	51,47	2030	300	Подземная бесканальная	30,9	ППУ					4 072,2									4 072,2	Плата за подключение
001.02.01.306	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5 до ТК-XVI-5/2	ТК-XVI-5	ТК-XVI-5/2	Перспективный потребитель площадка №132-134,367-369,370-374	150	2030	300	Подземная бесканальная	90,0	ППУ					11 867,6									11 867,6	Плата за подключение
001.02.01.307	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/1 до №108-116 Многоквартирные многоэтажные жилые дома,	ТК-XVI-5/1	№108-116 Многоквартирные многоэтажные жилые дома,	Перспективный потребитель площадка №108-116	150,47	2032	300	Подземная бесканальная	90,3	ППУ						12 950,6								12 950,6	Плата за подключение
001.02.01.308	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5 до ТК-XVI-5/1	ТК-XVI-5	ТК-XVI-5/1	Перспективный потребитель площадка №108-116	208,97	2032	300	Подземная бесканальная	12,5,4	ППУ						17 985,6								17 985,6	Плата за подключение
001.02.01.309	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/1 до Общественная застройка в границах мкр. 10 "Северны	ТК-XVI-5/1	Общественная застройка в границах мкр. 10 "Северны	Перспективный потребитель площадка №348-346	92,44	2032	150	Подземная бесканальная	27,7	ППУ						3 640,3								3 640,3	Плата за подключение
001.02.01.310	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/2 до ДОУ на 120 мест (поз. 6 ПП), мкр. "Тимофеевка-2"	ТК-XVI-5/2	ДОУ на 120 мест (поз. 6 ПП), мкр. "Тимофеевка-2"	Перспективный потребитель площадка №370	332,39	2034	50	Подземная бесканальная	33,2	ППУ							8 932,7							8 932,7	Плата за подключение
001.02.01.311	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-54-1 до Объект торгового назначения и общественного питания	ТК-XVI-54-1	Объект торгового назначения и общественного питания	Перспективный потребитель площадка №373	47,43	2037	125	Подземная бесканальная	11,9	ППУ											2 100,8			2 100,8	Плата за подключение
001.02.01.312	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-3 до ТК-XVI-5/4	ТК-XVI-5-3	ТК-XVI-5/4	Перспективный потребитель площадка №132-134,367-369,371,374,373	285	2030	250	Подземная бесканальная	14,2,5	ППУ						20 692,9								20 692,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.313	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4 до ТК-XVI-54-1	ТК-XVI-5/4	ТК-XVI-54-1	Перспективный потребитель площадка №371,374,373	167,01	2030	125	Подземная бесканальная	41,8	ППУ						5 509,1									5 509,1	Плата за подключение
001.02.01.314	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-10А до Многоквартирный дом с элементами благоустройства,	УТ-10А	Многоквартирный дом с элементами благоустройства,	Перспективный потребитель площадка №76	98,22	2029	70	Подземная бесканальная	13,8	ППУ					2 294,5										2 294,5	Плата за подключение
001.02.01.315	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-10/1 до Детский сад на 230 мест поз. Л ДС-1 (в составе 6 э	УТ-10/1	Детский сад на 230 мест поз. Л ДС-1 (в составе 6 э	Перспективный потребитель площадка №318	63,05	2028	70	Подземная бесканальная	8,8	ППУ				1 412,1											1 412,1	Плата за подключение
001.02.01.316	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-7(от УТ-27) до Многоквартирная жилая застройка, ул. 40 лет Победы	УТ-7(от УТ-27)	Многоквартирная жилая застройка, ул. 40 лет Победы	Перспективный потребитель площадка №539	104,38	2030	125	Подземная бесканальная	26,1	ППУ						3 443,1									3 443,1	Плата за подключение
001.02.01.317	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-7(от УТ-27) до Физкультурно-оздоровительный комплекс, ул. 40 лет	УТ-7(от УТ-27)	Физкультурно-оздоровительный комплекс, ул. 40 лет	Перспективный потребитель площадка №303	116,28	2028	70	Подземная бесканальная	16,3	ППУ				2 604,4											2 604,4	Плата за подключение
001.02.01.318	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-9 до Подземная автостоянка Л ГАР-3 с инженерно-техничес	УТ-9	Подземная автостоянка Л ГАР-3 с инженерно-техничес	Перспективный потребитель площадка №462	35,82	2026	70	Подземная бесканальная	5,0	ППУ		736,1													736,1	Плата за подключение
001.02.01.319	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-III-41 до Офисный комплекс, в границах улиц Кирова, Лесная,	ТК-III-41	Офисный комплекс, в границах улиц Кирова, Лесная,	Перспективный потребитель площадка №328	254,58	2031	125	Подземная бесканальная	63,6	ППУ						8 758,8									8 758,8	Плата за подключение
001.02.01.320	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Нежилое здание, ул. Родины, 1Г (дополнительная наг	уз	Нежилое здание, ул. Родины, 1Г (дополнительная наг	Перспективный потребитель площадка №430	47,52	2027	70	Подземная бесканальная	6,7	ППУ			1 020,4												1 020,4	Плата за подключение
001.02.01.321	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Нежилое здание, ул. Родины, 1И	уз	Нежилое здание, ул. Родины, 1И	Перспективный потребитель площадка №528	18,56	2026	50	Подземная бесканальная	1,9	ППУ		355,5													355,5	Плата за подключение
001.02.01.322	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-93а-9 до Часовня в честь св. мученицы Татианы, севернее зда	ТК-93а-9	Часовня в честь св. мученицы Татианы, севернее зда	Перспективный потребитель площадка №432	80,23	2026	40	Подземная бесканальная	6,4	ППУ		1 536,6													1 536,6	Плата за подключение
001.02.01.323	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10 до ТК-XII-45/10-1	ТК-XII-45/10	ТК-XII-45/10-1	Перспективный потребитель площадка №65,55,302,67,68	15,45	2035	150	Подземная бесканальная	4,6	ППУ										690,3					690,3	Плата за подключение
001.02.01.324	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-1 до Таун-хаусы поз. 4, западнее территории ЗАО "Тольят	ТК-XII-45/10-1	Таун-хаусы поз. 4, западнее территории ЗАО "Тольят	Перспективный потребитель площадка №68	26,36	2035	70	Подземная бесканальная	3,7	ППУ										792,7					792,7	Плата за подключение
001.02.01.325	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-1 до ТК-XII-45/10-2	ТК-XII-45/10-1	ТК-XII-45/10-2	Перспективный потребитель площадка №65,55,302,67,301	85,27	2036	150	Подземная бесканальная	25,6	ППУ											3 973,9				3 973,9	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
001.02.01.326	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-2 до Торгово-офисное здание с автостоянкой поз. 6, запа	ТК-ХII-45/10-2	Торгово-офисное здание с автостоянкой поз. 6, запа	Перспективный потребитель площадь №301	25,01	2037	70	Подземная бесканальная	3,5	ППУ												818,2		818,2	Плата за подключение
001.02.01.327	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-2 до ТК-ХII-45/10-3	ТК-ХII-45/10-2	ТК-ХII-45/10-3	Перспективный потребитель площадь №65,55,302,67	60,96	2036	125	Подземная бесканальная	15,2	ППУ												2 588,7		2 588,7	Плата за подключение
001.02.01.328	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-3 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	ТК-ХII-45/10-3	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	Перспективный потребитель площадь №67	16,54	2038	80	Подземная бесканальная	2,6	ППУ												599,4		599,4	Плата за подключение
001.02.01.329	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-3 до ТК-ХII-45/10-4	ТК-ХII-45/10-3	ТК-ХII-45/10-4	Перспективный потребитель площадь №65,55,302	46,2	2036	125	Подземная бесканальная	11,6	ППУ												1 961,9		1 961,9	Плата за подключение
001.02.01.330	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-4 до ТК-ХII-45/10-5	ТК-ХII-45/10-4	ТК-ХII-45/10-5	Перспективный потребитель площадь №65,55	27,1	2036	125	Подземная бесканальная	6,8	ППУ												1 150,8		1 150,8	Плата за подключение
001.02.01.331	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-4 до Магазин поз. 5, западнее территории ЗАО "Тольяттис	ТК-ХII-45/10-4	Магазин поз. 5, западнее территории ЗАО "Тольяттис	Перспективный потребитель площадь №302	83,58	2037	50	Подземная бесканальная	8,4	ППУ												2 548,5		2 548,5	Плата за подключение
001.02.01.332	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-5 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	ТК-ХII-45/10-5	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	Перспективный потребитель площадь №66	31,14	2037	80	Подземная бесканальная	5,0	ППУ												1 082,0		1 082,0	Плата за подключение
001.02.01.333	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХII-45/10-5 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	ТК-ХII-45/10-5	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	Перспективный потребитель площадь №65	54,29	2036	80	Подземная бесканальная	8,7	ППУ												1 808,6		1 808,6	Плата за подключение
001.02.01.334	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Объект гостиничного обслуживания, ул. Баныкина, з/	уз	Объект гостиничного обслуживания, ул. Баныкина, з/	Перспективный потребитель площадь №425	126,24	2030	50	Подземная бесканальная	12,6	ППУ					2 866,8									2 866,8	Плата за подключение
001.02.01.335	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-I-41 до Многоквартирный жилой дом, ул. Голосова, севернее	ТК-I-41	Многоквартирный жилой дом, ул. Голосова, севернее	Перспективный потребитель площадь №155	44,57	2026	70	Подземная бесканальная	6,2	ППУ		915,9												915,9	Плата за подключение
001.02.01.336	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-III-28 Демонтирована до Административное здание, с/т «Гидростроевец», ул.	ТК-III-28 Демонтирована	Административное здание, с/т «Гидростроевец», ул.	Перспективный потребитель площадь №284	67,13	2029	50	Подземная бесканальная	6,7	ППУ				1 461,6										1 461,6	Плата за подключение
001.02.01.337	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-3, ОС-4 до Многоэтажный многоквартирный жилой дом в ЖК "Сотый	ПС-3, ОС-4	Многоэтажный многоквартирный жилой дом в ЖК "Сотый	Перспективный потребитель площадь №549	36,2	2028	80	Подземная бесканальная	5,8	ППУ				861,1										861,1	Плата за подключение
001.02.01.338	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-119-3 Персп до Нежилое здание, бул. 50 лет Октября, з/у 16	ТК-119-3 Персп	Нежилое здание, бул. 50 лет Октября, з/у 16	Перспективный потребитель площадь №547	10,42	2027	40	Подземная бесканальная	0,8	ППУ				208,6										208,6	Плата за подключение
001.02.01.339	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-119-2 Персп до ТК-119-3 Персп	ТК-119-2 Персп	ТК-119-3 Персп	Перспективный потребитель пло-	10,25	2027	50	Подземная бесканальная	1,0	ППУ				205,1										205,1	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наиме нове ние начал а участк а	Наименование конца участка	Перспектив- ный потре- битель	Протя- жен- ность участк а в 2-х тр. исп., м	Год стро итель ств а	Усл ов- ный диа мет р, мм	Вид про- кладки тепло- вой сети	Ма т. ха р., м2	Теп- ло- изо- ляци- он- ный мате- риал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источ- ники инве- сти- ций
												202 5	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
					щадка №547548																					клюд- чение
001.02.01.340	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-119-3 Персп до Магазин, бул. 50 лет Октября, 18	ТК- 119-3 Персп	Магазин, бул. 50 лет Октября, 18	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №548	11,32	2027	40	Подзем- ная бес- каналь- ная	0,9	ППУ			226,6											226,6	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.341	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-6-2 до ТК-6-2/2	ТК-6-2	ТК-6-2/2	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №64,227	42,96	2026	70	Подзем- ная бес- каналь- ная	6,0	ППУ		882,8												882,8	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.342	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-6-2/2 до Много- квартирный жилой до (рекон- струкция), ул. Лени	ТК-6- 2/2	Многоквартирный жи- лой до (реконструк- ция), ул. Лени	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №64,227	27,72	2026	70	Подзем- ная бес- каналь- ная	3,9	ППУ		569,6												569,6	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.343	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-6-2/2 до Торгово- офисное здание с подземной ав- тостоянкой, у	ТК-6- 2/2	Торгово-офисное здание с подземной автостоянкой, у	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №227	18,1	2026	50	Подзем- ная бес- каналь- ная	1,8	ППУ		346,7												346,7	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.344	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-13-7 до ТК-13-7/1	ТК-13- 7	ТК-13-7/1	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №286,550	121,74	2027	80	Подзем- ная бес- каналь- ная	19,5	ППУ			2 776,5											2 776,5	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.345	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-13-7/1 до Объект делового управления, на песече- нии ул. Комсо	ТК-13- 7/1	Объект делового управления, на песе- чении ул. Комсо	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №286	11,47	2030	50	Подзем- ная бес- каналь- ная	1,1	ППУ					260,5									260,5	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.346	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-13-7/1 до Обще- ственно-деловой объект, ул. Комсомольская, уч.	ТК-13- 7/1	Общественно-дело- вой объект, ул. Ком- сомольская, уч.	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №55	25,74	2027	70	Подзем- ная бес- каналь- ная	3,6	ППУ			552,7											552,7	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.347	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-1 до Реконструк- ция АЗС №25, ул. Горького, 63	ТК-1	Реконструкция АЗС №25, ул. Горького, 63	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №524	41,57	2026	40	Подзем- ная бес- каналь- ная	3,3	ППУ		796,2												796,2	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.348	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от НО-Х-10 до Произ- водственная база, ул. Ларина, 151, стр. 4 (ув	НО-Х- 10	Производственная база, ул. Ларина, 151, стр. 4 (ув	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №488	312,34	2026	50	Подзем- ная бес- каналь- ная	31,2	ППУ		5 982,1												5 982,1	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.349	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от уз до Нежилое зда- ние с КН 63:09:302051:3823, ул.Базовая,	уз	Нежилое здание с КН 63:09:302051:3823, ул.Базовая,	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №483	10	2026	150	Подзем- ная бес- каналь- ная	3,0	ППУ		305,3												305,3	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.350	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-ХIII-4 до Произ- водственное здание (лит. АА1), ул. Базовая, 2	ТК- ХIII-4	Производственное здание (лит. АА1), ул. Базовая, 2	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №552	62,6	2027	100	Подзем- ная бес- каналь- ная	12,5	ППУ			1 471,1											1 471,1	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.351	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от ТК-ХIII-1а до Нежи- лые здания (адм быт Лит.А1, га- ражи лит. А2, А3	ТК- ХIII-1а	Нежилые здания (адм быт Лит.А1, га- ражи лит. А2, А3	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №466	151,91	2029	50	Подзем- ная бес- каналь- ная	15,2	ППУ					3 307,5									3 307,5	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.352	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре- бителей от уз до Производствен- ное здание (склад), ул. Базовая, 6А	уз	Производственное здание (склад), ул. Базовая, 6А	Перспектив- ный потре- битель пло- щадка №473	60,42	2027	40	Подзем- ная бес- каналь- ная	4,8	ППУ			1 209,3											1 209,3	Плата за под- ключе- ние
001.02.01.353	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» -	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре-	XV- УТ-3	017а-УТ.19а/1	Перспектив- ный потре-	195	2026	125	Подзем- ная бес-	48,8	ППУ		5 425,0												5 425,0	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
	Новозаводская ул., 8А	бителей от XV-УТ-3 до 017а-УТ.19а/1			битель площадка №321				канальная																	ключение
001.02.01.354	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/2 до Нежилое здание Л 8-МАГ с инженерно-техническим обе	017а-УТ.19а/2	Нежилое здание Л 8-МАГ с инженерно-техническим обе	Перспективный потребитель площадка №322	41,62	2026	50	Подземная бесканальная	4,2	ППУ		797,1												797,1	Плата за подключение
001.02.01.355	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/1 до Нежилое здание поз. Л6-МАГ с инженерно техническим	017а-УТ.19а/1	Нежилое здание поз. Л6-МАГ с инженерно техническим	Перспективный потребитель площадка №321	17,61	2026	50	Подземная бесканальная	1,8	ППУ		337,3												337,3	Плата за подключение
001.02.01.356	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/3 до 017а-УТ.19а/2	017а-УТ.19а/3	017а-УТ.19а/2	Перспективный потребитель площадка №92,94-98,88-90,327,540,324	131,91	2026	300	Подземная бесканальная	79,1	ППУ		8 802,0												8 802,0	Плата за подключение
001.02.01.357	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-54-1 до ТК-XVI-5/4-2	ТК-XVI-54-1	ТК-XVI-5/4-2	Перспективный потребитель площадка №371,374	62,42	2030	100	Подземная бесканальная	12,5	ППУ					1 664,4									1 664,4	Плата за подключение
001.02.01.358	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4-2 до Офисный объект, бизнесцентр (поз. 7 ПП), мкр. "Ти	ТК-XVI-5/4-2	Офисный объект, бизнесцентр (поз. 7 ПП), мкр. "Ти	Перспективный потребитель площадка №371	143,12	2030	80	Подземная бесканальная	22,9	ППУ					3 703,5									3 703,5	Плата за подключение
001.02.01.359	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-6 до Многоквартирный жилой дом поз.Л 2.1 в ЖК "Достоевс	УТ-6	Многоквартирный жилой дом поз.Л 2.1 в ЖК "Достоевс	Перспективный потребитель площадка №87	15	2027	80	Подземная бесканальная	2,4	ППУ			342,1											342,1	Плата за подключение
001.02.01.360	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/9 до Многоквартирный жилой дом поз.2 в составе жилого к	017а-УТ.19а/9	Многоквартирный жилой дом поз.2 в составе жилого к	Перспективный потребитель площадка №98	48,86	2029	70	Подземная бесканальная	6,8	ППУ				1 141,4										1 141,4	Плата за подключение
001.02.01.361	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/8 до Многоквартирный жилой дом поз.1 в составе жилого к	017а-УТ.19а/8	Многоквартирный жилой дом поз.1 в составе жилого к	Перспективный потребитель площадка №97	21,46	2029	70	Подземная бесканальная	3,0	ППУ				501,3										501,3	Плата за подключение
001.02.01.362	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от XV-УТ-21А до 017а-УТ.19а/9	XV-УТ-21А	017а-УТ.19а/9	Перспективный потребитель площадка №92,94-98,88-90,327,540,324,322,321,87	140	2026	300	Подземная бесканальная	84,0	ППУ		9 341,8												9 341,8	Плата за подключение
001.02.01.363	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/9 до 017а-УТ.19а/8	017а-УТ.19а/9	017а-УТ.19а/8	Перспективный потребитель площадка №98	31,7	2029	300	Подземная бесканальная	19,0	ППУ					2 404,6									2 404,6	Плата за подключение
001.02.01.364	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/10 до Многоквартирная жилая застройка, ул. 40 лет Победы	017а-УТ.19а/10	Многоквартирная жилая застройка, ул. 40 лет Победы	Перспективный потребитель площадка №540	16,87	2031	100	Подземная бесканальная	3,4	ППУ						469,2								469,2	Плата за подключение
001.02.01.365	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/11 до Дошкольное учреждение на 64 места (Л Ш-1, Л Ш2, Л	017а-УТ.19а/11	Дошкольное учреждение на 64 места (Л Ш-1, Л Ш2, Л	Перспективный потребитель площадка №327	48,73	2036	50	Подземная бесканальная	4,9	ППУ											1 424,6			1 424,6	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Мат. хар., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источники инвестиций		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
001.02.01.366	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/4 до Общеобразовательная школа (Л Ш-1, Л Ш2, Л Ш-3 в со	017а-УТ.19а/4	Общеобразовательная школа (Л Ш-1, Л Ш2, Л Ш-3 в со	Перспективный потребитель площадка №326	81,52	2026	125	Подземная бесканальная	20,4	ППУ		2 267,9													2 267,9	Плата за подключение
001.02.01.367	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/3 до Детский сад на 325 мест поз. Л ДС-3 (в составе 5 э	017а-УТ.19а/3	Детский сад на 325 мест поз. Л ДС-3 (в составе 5 э	Перспективный потребитель площадка №323	28,48	2031	70	Подземная бесканальная	4,0	ППУ					723,7										723,7	Плата за подключение
001.02.01.368	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/7 до Многоквартирный жилой дом поз.2 в составе жилого к	017а-УТ.19а/7	Многоквартирный жилой дом поз.2 в составе жилого к	Перспективный потребитель площадка №96	25,21	2028	70	Подземная бесканальная	3,5	ППУ				564,6											564,6	Плата за подключение
001.02.01.369	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-158-19В до Детский сад общеразвивающего вида № 210 "Ладушки",	ТК-158-19В	Детский сад общеразвивающего вида № 210 "Ладушки",	Перспективный потребитель площадка №293	94,32	2027	70	Подземная бесканальная	13,2	ППУ			2 025,4												2 025,4	Плата за подключение
001.02.01.370	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-III-7 до Административно - складские здания №№1,2,3, ул. То	ТК-III-7	Административно - складские здания №№1,2,3, ул. То	Перспективный потребитель площадка №546	165,25	2027	100	Подземная бесканальная	33,1	ППУ			3 883,4												3 883,4	Плата за подключение
001.02.01.371	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4-2 до Многоэтажный гараж на 160 м/м (поз. 13 ПП), мкр. "	ТК-XVI-5/4-2	Многоэтажный гараж на 160 м/м (поз. 13 ПП), мкр. "	Перспективный потребитель площадка №374	31,37	2036	70	Подземная бесканальная	4,4	ППУ									984,0						984,0	Плата за подключение
001.02.01.372	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/4 до 017а-УТ.19а/3	017а-УТ.19а/4	017а-УТ.19а/3	Перспективный потребитель площадка №94-98,88-90,327,540	66,6	2026	300	Подземная бесканальная	40,0	ППУ		4 444,0													4 444,0	Плата за подключение
001.02.01.373	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/5 до 017а-УТ.19а/4	017а-УТ.19а/5	017а-УТ.19а/4	Перспективный потребитель площадка №94-98	134,21	2026	300	Подземная бесканальная	80,5	ППУ		8 955,5													8 955,5	Плата за подключение
001.02.01.374	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/5 до Многоквартирный жилой дом поз.Л 5.3 в ЖК "Ёлкипарк	017а-УТ.19а/5	Многоквартирный жилой дом поз.Л 5.3 в ЖК "Ёлкипарк	Перспективный потребитель площадка №94	33,32	2026	100	Подземная бесканальная	6,7	ППУ		749,3													749,3	Плата за подключение
001.02.01.375	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/3 до Многоквартирный жилой дом поз.Л 5.2 в ЖК "Ёлкипарк	017а-УТ.19а/3	Многоквартирный жилой дом поз.Л 5.2 в ЖК "Ёлкипарк	Перспективный потребитель площадка №92	29,95	2026	70	Подземная бесканальная	4,2	ППУ		615,4													615,4	Плата за подключение
001.02.01.376	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/4 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Лермонтов" поз.Л 2	017а-УТ.19а/4	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Лермонтов" поз.Л 2	Перспективный потребитель площадка №88	154,96	2026	70	Подземная бесканальная	21,7	ППУ		3 184,3													3 184,3	Плата за подключение
001.02.01.377	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/4 до 017а-УТ.19а/10	017а-УТ.19а/4	017а-УТ.19а/10	Перспективный потребитель площадка №89,90,327,540	91,16	2026	125	Подземная бесканальная	22,8	ППУ		2 536,1													2 536,1	Плата за подключение
001.02.01.378	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/10 до 017а-УТ.19а/11	017а-УТ.19а/10	017а-УТ.19а/11	Перспективный потребитель площадка №89,90,327	93,92	2026	100	Подземная бесканальная	18,8	ППУ		2 112,1													2 112,1	Плата за подключение
001.02.01.379	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» -	Строительство тепловых сетей для подключения новых потре-	017а-УТ.19а/6	017а-УТ.19а/5	Перспективный потребитель пло-	42,53	2028	300	Подземная бес-	25,5	ППУ				3 093,1											3 093,1	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма. т. ха. р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источники инвестиций
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	Новозаводская ул., 8А	бителей от 017а-УТ.19а/6 до 017а-УТ.19а/5			щадка №95-98				канальная																	ключение
001.02.01.380	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/7 до 017а-УТ.19а/6	017а-УТ.19а/7	017а-УТ.19а/6	Перспективный потребитель площадь №96-98	69	2028	300	Подземная бесканальная	41,4	ППУ				5 018,3										5 018,3	Плата за подключение
001.02.01.381	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/8 до 017а-УТ.19а/7	017а-УТ.19а/8	017а-УТ.19а/7	Перспективный потребитель площадь №97-98	61,64	2029	300	Подземная бесканальная	37,0	ППУ				4 675,7										4 675,7	Плата за подключение
001.02.01.382	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/6 до Многоквартирный жилой дом поз.1 в составе жилого к	017а-УТ.19а/6	Многоквартирный жилой дом поз.1 в составе жилого к	Перспективный потребитель площадь №95	23,44	2028	70	Подземная бесканальная	3,3	ППУ				525,0										525,0	Плата за подключение
001.02.01.383	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Котельная №4 до Объект здравоохранения для осуществления судебно-м	Котельная №4	Объект здравоохранения для осуществления судебно-м	Перспективный потребитель площадь №289	1	2029	80	Подземная бесканальная	0,2	ППУ				24,8										24,8	Плата за подключение
001.02.01.384	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-1 до Храм в честь святой равноапостальной Мирносицы Ма	УТ-1	Храм в честь святой равноапостальной Мирносицы Ма	Перспективный потребитель площадь №228	19,64	2026	80	Подземная бесканальная	3,1	ППУ		428,6												428,6	Плата за подключение
001.02.01.385	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Ставрополь", Кв. 1	ТК	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Ставрополь", Кв. 1	Перспективный потребитель площадь №42	102,66	2026	100	Подземная бесканальная	20,5	ППУ		2 308,7												2 308,7	Плата за подключение
001.02.01.386	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-57/6 до ФОК, ул. Гидротехническая, 36	ТК-57/6	ФОК, ул. Гидротехническая, 36	Перспективный потребитель площадь №427	40,88	2027	70	Подземная бесканальная	5,7	ППУ			877,9											877,9	Плата за подключение
001.02.01.387	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-57/6 до ФОК, ул. Гидротехническая, 36	ТК-57/6	ФОК, ул. Гидротехническая, 36	Перспективный потребитель площадь №427	32,73	2027	50	Подземная бесканальная	3,3	ППУ			655,1											655,1	Плата за подключение
001.02.01.388	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-61/16а до МБУ детский сад № 36 "Якорек"	ТК-61/16а	МБУ детский сад № 36 "Якорек"	Перспективный потребитель площадь №304	49,3	2026	80	Подземная бесканальная	7,9	ППУ		1 076,0												1 076,0	Плата за подключение
001.02.01.389	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Ставрополь", Кв. 1	ТК	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Ставрополь", Кв. 1	Перспективный потребитель площадь №42	83,56	2026	50	Подземная бесканальная	8,4	ППУ		1 600,4												1 600,4	Плата за подключение
001.02.01.390	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/2 до Административное здание, ул. Коммунистическая, д.8	ПС-1, ОС-2/2	Административное здание, ул. Коммунистическая, д.8	Перспективный потребитель площадь №270	55,57	2030	50	Подземная бесканальная	5,6	ППУ				1 261,9										1 261,9	Плата за подключение
001.02.01.391	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Объект общественного питания, делового управления,	уз	Объект общественного питания, делового управления,	Перспективный потребитель площадь №426	109,76	2030	25	Подземная бесканальная	5,5	ППУ				2 492,5										2 492,5	Плата за подключение
001.02.01.392	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от МТК-46/4 до ПС-1, ОС-2/1	МТК-46/4	ПС-1, ОС-2/1	Перспективный потребитель площадь №59,270,60	368,68	2029	150	Подземная бесканальная	11 0,6	ППУ				12 796,0										12 796,0	Плата за подключение
001.02.01.393	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/1 до Мно-	ПС-1, ОС-2/1	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	Перспективный потре-	31,15	2030	125	Подземная бес-	7,8	ППУ				1 027,5										1 027,5	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Ма т. ха р., м2	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источники инвестиций	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
		гоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями			битель площадка №60				канальная																	ключение	
001.02.01.394	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/1 до ПС-1, ОС-2/2	ПС-1, ОС-2/1	ПС-1, ОС-2/2	Перспективный потребитель площадка №59,270	75,79	2029	100	Подземная бесканальная	15,2	ППУ					1 937,6									1 937,6	Плата за подключение	
001.02.01.395	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/2 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	ПС-1, ОС-2/2	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями	Перспективный потребитель площадка №59	39,52	2029	100	Подземная бесканальная	7,9	ППУ					1 010,3									1 010,3	Плата за подключение	
001.02.01.396	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от МТК-33/5 до Общественно-досуговый центр с инженерно-технически	МТК-33/5	Общественно-досуговый центр с инженерно-технически	Перспективный потребитель площадка №222	36,87	2026	150	Подземная бесканальная	11,1	ППУ		1 125,7												1 125,7	Плата за подключение	
001.02.01.397	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Офисный объект, ул. Ярославская, 6а	уз	Офисный объект, ул. Ярославская, 6а	Перспективный потребитель площадка №553	200	2028	50	Подземная бесканальная	20,0	ППУ				4 175,0										4 175,0	Плата за подключение	
001.02.01.398	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от МТК-4 до Крытый рынок, по адресу: ул. Громовой, здание 54А,	МТК-4	Крытый рынок, по адресу: ул. Громовой, здание 54А,	Перспективный потребитель площадка №428	90,54	2026	40	Подземная бесканальная	7,2	ППУ		1 734,1												1 734,1	Плата за подключение	
001.02.01.399	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-19 до Нежилое здание (долгострой), мкр. Поволжский, запа	УТ-19	Нежилое здание (долгострой), мкр. Поволжский, запа	Перспективный потребитель площадка №439	54,63	2037	100	Подземная бесканальная	10,9	ППУ												1 955,9		1 955,9	Плата за подключение	
001.02.01.400	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Склад-магазин, ул. Академика Вавилова, 60	уз	Склад-магазин, ул. Академика Вавилова, 60	Перспективный потребитель площадка №554	43,33	2026	40	Подземная бесканальная	3,5	ППУ		829,9												829,9	Плата за подключение	
Итого по мероприятиям ПАО «Т Плюс»												0,0	105 835,8	105 848,6	306 514,3	75 201,8	178 547,0	61 387,7	168 940,5	227 296,2	61 629,8	81 101,0	100 502,0	63 894,3	54 057,5	1 590 756,4	

Таблица 56. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

№ 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	0,0	1 513,3	3 175,9	5 019,6	1 814,7	2 213,1	1 467,0	456,2	2 168,8	860,4	954,2	1 219,4	609,6	901,4	22 373,7
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	0,0	1 924,0	624,6	439,8	526,1	1 148,9	410,4	2 244,6	282,5	332,4	132,7	353,9	633,1	44,5	9 097,3
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,0	127,4	0,0	200,0	484,0	196,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 007,9
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	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
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	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,0	255,2	73,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	328,8
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	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
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,0	43,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	0,0	98,0
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		0,0	3 863,2	3 874,1	5 659,3	2 825,8	3 558,4	1 877,4	2 700,9	2 451,3	1 192,8	1 086,9	1 573,3	1 297,3	945,9	32 906,6

Таблица 57. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№ 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	0,0	241,0	734,7	2 204,9	252,3	823,1	323,4	87,9	1 379,8	316,6	452,9	477,5	224,4	283,3	7 802,0
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	0,0	512,9	98,5	113,6	107,8	387,1	93,1	1 029,8	47,3	33,2	31,0	77,1	73,3	6,6	2 611,3
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	0,0	18,3	0,0	20,0	133,7	18,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,8
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	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
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	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	0,0	39,9	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,9
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	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
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	0,0	14,4
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		0,0	815,5	842,2	2 338,5	494,0	1 229,0	416,5	1 117,7	1 427,1	349,9	484,0	554,6	308,6	289,9	10 667,5

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В разработанной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в настоящей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Расчеты показателей надежности теплоснабжения выполнены в Главе 11. В расчетах перспективных показателей надежности теплоснабжения до 2038 года учтен комплекс мероприятий по реконструкции тепловых сетей, предусмотренный принятым Вариантом развития. По результатам расчета перспективных показателей надежности сделан вывод об отсутствии необходимости в дополнительном строительстве тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» представлены в таблице 58.

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 исчерпанием эксплуатационного ресурса в период с 2026 до 2038 годы, составит 221,5 км в двухтрубном исполнении (Таблица 59).

Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истощением эксплуатационного ресурса в период с 2026 до 2038 годы, составит 71,9 тыс. м² или 21,01 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городском округе Тольятти (Таблица 60).

Таблица 58. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПАО «Т Плюс»

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-жен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тель-ства / рекон-струк-ции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего		
001.02.0 3.000	ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																											
001.02.0 3.000	Мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																											
001.02.0 3.401	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 30	тепловые сети квар-тала 30	тепловые сети квар-тала 30	3 129,5	2025	125	125	Подземная канальная	ППУ	782,4	228 243,7													228 243,7	Собственные средства		
001.02.0 3.402	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 12	тепловые сети квар-тала 12	тепловые сети квар-тала 12	748,5	2025	80	80	Подземная канальная	ППУ	119,8	73 037,1													73 037,1	Собственные средства		
001.02.0 3.403	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 14-15	тепловые сети квар-тала 14-15	тепловые сети квар-тала 14-15	1 648,3	2025	100	100	Подземная канальная	ППУ	329,7	147 675,2													147 675,2	Собственные средства		
001.02.0 3.404	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 47. Ин-женерные изыс-кания.	тепловые сети квар-тала 47	тепловые сети квар-тала 47	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	131,8													131,8	Собственные средства		
001.02.0 3.405	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 90. Ин-женерные изыс-кания.	тепловые сети квар-тала 90	тепловые сети квар-тала 90	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	426,6													426,6	Собственные средства		
001.02.0 3.406	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 94. Ин-женерные изыс-кания	тепловые сети квар-тала 94	тепловые сети квар-тала 94	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	265,5													265,5	Собственные средства		
001.02.0 3.407	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1. Инженер-ные изыскания	ЦТП-1	существую-щая т/с	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	752,0													752,0	Собственные средства		
001.02.0 3.408	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 62. Ин-женерные изыс-кания	тепловые сети квар-тала 62	тепловые сети квар-тала 62	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	96,2													96,2	Собственные средства		
001.02.0 3.409	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48. Инженерные изыскания	тепловые сети квар-тала 46-48	тепловые сети квар-тала 46-48	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	505,2													505,2	Собственные средства		
001.02.0 3.410	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а. Ин-женерные изыс-кания	тепловые сети квар-тала 93а	тепловые сети квар-тала 93а	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	145,9													145,9	Собственные средства		
001.02.0 3.411	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 38. Ин-женерные изыс-кания.	тепловые сети квар-тала 38	тепловые сети квар-тала 38	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	213,7													213,7	Собственные средства		
001.02.0 3.412	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 88-54. Инженерные изыскания	тепловые сети квар-тала 88-54	тепловые сети квар-тала 88-54	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	1 322,3													1 322,3	Собственные средства		
001.02.0 3.413	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от	ЦТП-3	существую-щая т/с	-	2025	-	-	Подземная канальная	ППУ	-	71,5													71,5	Собственные средства		

№ про-екта	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																								
001.02.0 3.414	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
001.02.0 3.415	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
001.02.0 3.416	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
001.02.0 3.417	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
001.02.0 3.418	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
001.02.0 3.419	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
001.02.0 3.420	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
001.02.0 3.421	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
001.02.0 3.422	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
001.02.0 3.423	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
001.02.0 3.424	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция Лабораторного корпуса, лифт.	-	-	-	2025	-	-	-	-	-	2 066,0													2 066,0	Собственные средства
001.02.0 3.425	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	ОКН-Теплоснабжение. Реконструкция системы видеонаблюдения коллектора зоны МДП-4. Кабельная линия от узла 72 МШ-СВН8	-	-	-	2025	-	-	-	-	-	3 945,9													3 945,9	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник фи-нансирования	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
		до Узла 25 МШ-СВН5																								
001.02.0 3.426	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
001.02.0 3.427	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутриквартальных тепловых се-тей по б-ру 50 лет Октября	тепловая сеть по б-ру 50 лет Октября	тепловая сеть по б-ру 50 лет Ок-тября	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 363,6												5 363,6	Собственные средства
001.02.0 3.428	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутрикварталь-ных тепловых се-тей 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
001.02.0 3.429	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27а	тепловые сети квар-тала 27а	тепловые сети квар-тала 27а	1 750,5	2026	80	80	Подземная канальная	ППУ	280,1		74 634,3												74 634,3	Собственные средства
001.02.0 3.430	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 89	тепловые сети квар-тала 89	тепловые сети квар-тала 89	1 428,5	2026	65	65	Подземная канальная	ППУ	185,7		65 432,5												65 432,5	Собственные средства
001.02.0 3.431	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 13	тепловые сети квар-тала 13	тепловые сети квар-тала 13	1 039,5	2026	100	100	Подземная канальная	ППУ	207,9		71 917,3												71 917,3	Собственные средства
001.02.0 3.432	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
001.02.0 3.433	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
001.02.0 3.434	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 47	тепловые сети квар-тала 47	тепловые сети квар-тала 47	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 233,1												2 233,1	Собственные средства
001.02.0 3.435	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 90	тепловые сети квар-тала 90	тепловые сети квар-тала 90	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 036,2												5 036,2	Собственные средства
001.02.0 3.436	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 94	тепловые сети квар-тала 94	тепловые сети квар-тала 94	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		3 482,6												3 482,6	Собственные средства
001.02.0 3.437	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1	ЦТП-1	существую-щая т/с	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 890,3												5 890,3	Собственные средства
001.02.0 3.438	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 62	тепловые сети квар-тала 62	тепловые сети квар-тала 62	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		1 652,7												1 652,7	Собственные средства
001.02.0 3.439	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48	тепловые сети квар-тала 46-48	тепловые сети квар-тала 46-48	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		3 636,1												3 636,1	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	заводская ул., 8А																									
001.02.0 3.440	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 88-54	тепловые сети квар-тала 88-54	тепловые сети квар-тала 88-54	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		5 063,9												5 063,9	Собственные средства
001.02.0 3.441	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловой сети кв.72 от ЦТП-14 до ж.д. по ул. Го-лосова 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
001.02.0 3.442	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2	ЦТП-2	существую-щая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					7 231,8									7 231,8	Собственные средства
001.02.0 3.443	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 73	тепловые сети квар-тала 73	тепловые сети квар-тала 73	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		10 609,2												10 609,2	Собственные средства
001.02.0 3.444	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а	тепловые сети квар-тала 93а	тепловые сети квар-тала 93а	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 252,2												2 252,2	Собственные средства
001.02.0 3.445	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3	ЦТП-3	существую-щая т/с	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 345,7												2 345,7	Собственные средства
001.02.0 3.446	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 17	тепловые сети квар-тала 17	тепловые сети квар-тала 17	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		1 119,1												1 119,1	Собственные средства
001.02.0 3.447	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 38	тепловые сети квар-тала 38	тепловые сети квар-тала 38	-	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		2 472,8												2 472,8	Собственные средства
001.02.0 3.448	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27 (2-й п.к.)	тепловые сети квар-тала 27	тепловые сети квар-тала 27	938,4	2026	80	80	Подземная канальная	ППУ	150,1		81 361,3												81 361,3	Собственные средства
001.02.0 3.449	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 100	тепловые сети квар-тала 100	тепловые сети квар-тала 100	0,0	2027	-	100,0	Подземная канальная	ППУ	-			14 503,8											14 503,8	Собственные средства
001.02.0 3.450	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1, 4	тепловые сети квар-тала 1, 4	тепловые сети квар-тала 1, 4	0,0	2026	-	-	Подземная канальная	ППУ	-		9 372,0												9 372,0	Собственные средства
001.02.0 3.451	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-4	ЦТП-4	существую-щая т/с	0,0	2027	-	80,0	Подземная канальная	ППУ	-			7 390,0											7 390,0	Собственные средства
001.02.0 3.452	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-12	ЦТП-12	существую-щая т/с	0,0	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				5 493,6										5 493,6	Собственные средства
001.02.0 3.453	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48	тепловые сети квар-тала 46-48	тепловые сети квар-тала 46-48	821,4	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	164,3				44 228,6										44 228,6	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-жен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
001.02.0 3.454	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
001.02.0 3.455	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 90	тепловые сети квар-тала 90	тепловые сети квар-тала 90	817,0	2029	125	125	Подземная канальная	ППУ	204,3				46 563,6											46 563,6	Собственные средства
001.02.0 3.456	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1	ЦТП-1	существую-щая т/с	1 314,5	2027	100	100	Подземная канальная	ППУ	262,9			83 858,3												83 858,3	Собственные средства
001.02.0 3.457	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутрикварталь-ных тепловых се-тей по 6-ру 50 лет Октября	тепловые сети по 6-ру 50 лет Октября	тепловые сети по 6-ру 50 лет Ок-тября	2 001,0	2027	80	80	Подземная канальная	ППУ	320,2			112 296,5												112 296,5	Собственные средства
001.02.0 3.458	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция-тепловых сетей квартала 1, 4	тепловые сети квар-тала 1, 4	тепловые сети квар-тала 1, 4	2 522,1	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	504,4				163 966,0											163 966,0	Собственные средства
001.02.0 3.459	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловой сети ко-тельной №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
001.02.0 3.460	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 42-44	тепловые сети квар-тала 42-44	тепловые сети квар-тала 42-44	-	2027	100,0	100,0	Подземная канальная	ППУ	-			8 811,1												8 811,1	Собственные средства
001.02.0 3.461	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27 (3-й п.к.)	тепловые сети квар-тала 27	тепловые сети квар-тала 27	1 426,4	2029	125	125	Подземная канальная	ППУ	356,6				129 640,0											129 640,0	Собственные средства
001.02.0 3.462	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутрикварталь-ных сетей от маг.V кв. 83, 84	маг.V кв. 83, 84	существую-щая т/с	-	2027	80,0	80,0	Подземная канальная	ППУ	-			5 313,7												5 313,7	Собственные средства
001.02.0 3.463	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
001.02.0 3.464	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
001.02.0 3.465	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МTK-51 до МTK-53	МTK-51	МTK-53	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			4 799,7												4 799,7	Собственные средства
001.02.0 3.466	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от СТК-41 до МTK-45	СТК-41	МTK-45	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			5 048,1												5 048,1	Собственные средства
001.02.0 3.467	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей ЦТП-51 от кот. №8	ЦТП-51	существую-щая т/с	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			5 416,8												5 416,8	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
001.02.0 3.468	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 110а.	тепловые сети квар-тала 110а	тепловые сети квар-тала 110а	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			3 456,9											3 456,9	Собственные средства
001.02.0 3.469	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
001.02.0 3.470	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-5	ЦТП-5	существую-щая т/с	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				4 601,4										4 601,4	Собственные средства
001.02.0 3.471	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-7	ЦТП-7	существую-щая т/с	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				2 407,6										2 407,6	Собственные средства
001.02.0 3.472	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-23	ЦТП-23	существую-щая т/с	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				2 905,6										2 905,6	Собственные средства
001.02.0 3.473	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а	тепловые сети квар-тала 93а	тепловые сети квар-тала 93а	375,4	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	75,1					24 985,6									24 985,6	Собственные средства
001.02.0 3.474	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 38	тепловые сети квар-тала 38	тепловые сети квар-тала 38	234,0	2031	80	80	Подземная канальная	ППУ	37,4						20 896,0								20 896,0	Собственные средства
001.02.0 3.475	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3	ЦТП-3	существую-щая т/с	198,5	2028	80	80	Подземная канальная	ППУ	31,8				21 597,4										21 597,4	Собственные средства
001.02.0 3.476	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 17	тепловые сети квар-тала 17	тепловые сети квар-тала 17	311,8	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	62,4					23 456,8									23 456,8	Собственные средства
001.02.0 3.477	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Реконструкция тепловых сетей котельной №3	тепловые сети ко-тельной № 3	тепловые сети котель-ной № 3	1 942,7	2034	80	80	Подземная канальная	ППУ	310,8							131 901,6							131 901,6	Собственные средства
001.02.0 3.478	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 47	тепловые сети квар-тала 47	тепловые сети квар-тала 47	1 002,2	2030	125	125	Подземная канальная	ППУ	250,6					82 981,8									82 981,8	Собственные средства
001.02.0 3.479	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 94	тепловые сети квар-тала 94	тепловые сети квар-тала 94	191,9	2028	150	150	Подземная канальная	ППУ	57,6				19 862,5										19 862,5	Собственные средства
001.02.0 3.480	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 73	тепловые сети квар-тала 73	тепловые сети квар-тала 73	1 563,0	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	312,6				185 948,1										185 948,1	Собственные средства
001.02.0 3.481	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 100	тепловые сети квар-тала 100	тепловые сети квар-тала 100	2 454,1	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	490,8				198 503,5										198 503,5	Собственные средства
001.02.0 3.482	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» -	Реконструкция тепловых сетей	котельная № 2	ЦТП-4	1 151,9	2028	80	80	Подземная канальная	ППУ	184,3				117 990,7										117 990,7	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-цион-ный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	Громовой ул., 43	котельной №2 от ЦТП-4																								
001.02.0 3.483	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 42-44	тепловые сети квар-тала 42-44	тепловые сети квар-тала 42-44	2 031,1	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	406,2				168 367,8										168 367,8	Собственные средства
001.02.0 3.484	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 27 (1-й п.к.)	тепловые сети квар-тала 27	тепловые сети квар-тала 27	2 214,6	2028	125	125	Подземная канальная	ППУ	553,6				254 549,4										254 549,4	Собственные средства
001.02.0 3.485	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутрикварталь-ных сетей от маг.V кв. 83, 84	маг.V кв. 83, 84	существую-щая т/с	734,6	2028	80	80	Подземная канальная	ППУ	117,5				45 496,3										45 496,3	Собственные средства
001.02.0 3.486	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	-	2028	250	250	Подземная канальная	ППУ	-				3 378,6										3 378,6	Собственные средства
001.02.0 3.487	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция маг. II от узла пе-рключения ТоТЭЦ до ст. 68 (Ут.2)	узел пере-ключения ТоТЭЦ	ст. 68 (Ут.2)	-	2028	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				26 837,5										26 837,5	Собственные средства
001.02.0 3.488	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 110а.	тепловые сети квар-тала 110а	тепловые сети квар-тала 110а	400,0	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	120,0				68 576,2										68 576,2	Собственные средства
001.02.0 3.489	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей ЦТП-51 от кот. №8	ЦТП-51	существую-щая т/с	1 804,9	2028	100	100	Подземная канальная	ППУ	541,5				188 593,3										188 593,3	Собственные средства
001.02.0 3.490	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская 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
001.02.0 3.491	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей психиатрической больницы	тепловые сети пси-хиатриче-ской боль-ницы	тепловые сети психи-атрической больницы	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				11 359,0										11 359,0	Собственные средства
001.02.0 3.492	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 157-159	тепловые сети квар-тала 157-159	тепловые сети квар-тала 157-159	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				14 826,6										14 826,6	Собственные средства
001.02.0 3.493	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-15	ЦТП-15	существую-щая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				7 621,3										7 621,3	Собственные средства
001.02.0 3.494	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-6	ЦТП-6	существую-щая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				6 108,2										6 108,2	Собственные средства
001.02.0 3.495	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-8	ЦТП-8	существую-щая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				6 680,9										6 680,9	Собственные средства
001.02.0 3.496	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-9	ЦТП-9	существую-щая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				5 088,6										5 088,6	Собственные средства
001.02.0 3.497	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» -	Реконструкция тепловых сетей	ЦТП-11	существую-щая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-				6 105,5										6 105,5	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	Громовой ул., 43	котельной №2 от ЦТП-11																								
001.02.0 3.498	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция внутрикварталь-ных тепловых сет-ей кв.71 от ЦТП-10, ЦТП-11	ЦТП-10, ЦТП-11	существую-щая т/с	1 376,0	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	275,2					208 153,6									208 153,6	Собственные средства
001.02.0 3.499	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2	ЦТП-2	существую-щая т/с	2 475,2	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	495,0						147 245,8								147 245,8	Собственные средства
001.02.0 3.500	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1. 2-й пуско-вой	ЦТП-1	существую-щая т/с	1 370,8	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	274,2						97 117,6								97 117,6	Собственные средства
001.02.0 3.501	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
001.02.0 3.502	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
001.02.0 3.503	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от СTK-41 до МTK-45	СТK-41	МTK-45	323,0	2029	400	400	Подземная канальная	ППУ	258,4					49 643,0									49 643,0	Собственные средства
001.02.0 3.504	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
001.02.0 3.505	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
001.02.0 3.506	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция маг. II от узла пе-рекключения ТоТЭЦ до ст. 68 (Ут.2)	маг. II от узла пере-ключения	ст. 68 (Ут.2)	2 704,1	2029	800	800	Подземная канальная	ППУ	4 326,6					393 581,2									393 581,2	Собственные средства
001.02.0 3.507	Объекты ПАО "Т Плюс"	ОНМ	-	-	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					35 513,7									35 513,7	Собственные средства
001.02.0 3.508	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция изоляции на ма-гистральных теп-ловых сетях	-	-	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					45 438,0									45 438,0	Собственные средства
001.02.0 3.509	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-13	ЦТП-13	существую-щая т/с	-	2029	-	-	Подземная канальная	ППУ	-					6 328,9									6 328,9	Собственные средства
001.02.0 3.510	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-16	ЦТП-16	существую-щая т/с	-	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	-						8 636,7								8 636,7	Собственные средства
001.02.0 3.511	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от МTK-14/3 до МTK-34	МTK-14/3	МTK-34	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-						13 645,0								13 645,0	Собственные средства
001.02.0 3.512	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей от котельной №8	Котельная № 8	ЦТП-52, ЦТП-58, ЦТП-59	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-						8 948,8								8 948,8	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-цион-ный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
		до ЦТП-52, ЦТП-58, ЦТП-59																								
001.02.0 3.513	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 109-122	тепловые сети квар-тала 109-122	тепловые сети квар-тала 109-122	-	2030	-	-	Подземная канальная	ППУ	-						29 913,1								29 913,1	Собственные средства
001.02.0 3.514	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
001.02.0 3.515	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
001.02.0 3.516	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
001.02.0 3.517	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
001.02.0 3.518	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
001.02.0 3.519	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
001.02.0 3.520	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 149-151	тепловые сети квар-тала 149-151	тепловые сети квар-тала 149-151	3 757,0	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	751,4						262 706,3								262 706,3	Собственные средства
001.02.0 3.521	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 42	тепловые сети квар-тала 42	тепловые сети квар-тала 42	2 116,8	2030	100	100	Подземная канальная	ППУ	423,4						139 451,8								139 451,8	Собственные средства
001.02.0 3.522	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
001.02.0 3.523	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
001.02.0 3.524	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
001.02.0 3.525	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
001.02.0 3.526	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
001.02.0 3.527	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 от	МТК-14	СТК-30	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							7 687,5							7 687,5	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
		МТК-14 до СТК-30																								
001.02.0 3.528	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
001.02.0 3.529	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-18	ЦТП-18	существую- щая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							5 777,6							5 777,6	Собственные средства
001.02.0 3.530	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1-1а	тепловые сети квар- тала 1-1а	тепловые сети квар- тала 1-1а	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							6 257,0							6 257,0	Собственные средства
001.02.0 3.531	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-25	ЦТП-25	существую- щая т/с	-	2031	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							8 939,5							8 939,5	Собственные средства
001.02.0 3.532	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-7	ЦТП-7	существую- щая т/с	805,1	2031	100	100	Подземная канальная	ППУ	161,0							54 163,6							54 163,6	Собственные средства
001.02.0 3.533	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново- заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 157-159	тепловые сети квар- тала 157- 159	тепловые сети квар- тала 157- 159	3 390,7	2031	125	125	Подземная канальная	ППУ	847,7							277 465,9							277 465,9	Собственные средства
001.02.0 3.534	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-8	ЦТП-8	существую- щая т/с	1 812,1	2031	80	80	Подземная канальная	ППУ	289,9							101 257,6							101 257,6	Собственные средства
001.02.0 3.535	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-9	ЦТП-9	существую- щая т/с	1 817,4	2031	125	125	Подземная канальная	ППУ	454,4							110 076,9							110 076,9	Собственные средства
001.02.0 3.536	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	существую- щая т/с	1 130,3	2031	350	350	Подземная канальная	ППУ	791,2							186 135,2							186 135,2	Собственные средства
001.02.0 3.537	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново- заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей психиатрической больницы	тепловые сети пси- хиатриче- ской боль- ницы	тепловые сети пси- хиатрической больницы	2 106,3	2031	125	125	Подземная канальная	ППУ	526,6							286 309,9							286 309,9	Собственные средства
001.02.0 3.538	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-57	ЦТП-57	существую- щая т/с	0,0	2032			Подземная канальная	ППУ	-							9 644,6							9 644,6	Собственные средства
001.02.0 3.539	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-58	ЦТП-58	существую- щая т/с	0,0	2032			Подземная канальная	ППУ	-							3 562,8							3 562,8	Собственные средства
001.02.0 3.540	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
001.02.0 3.541	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново- заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 109-122	тепловые сети квар- тала 109- 122	тепловые сети квар- тала 109- 122	8 142,1	2032	100	100	Подземная канальная	ППУ	1 628,4							615 789,8							615 789,8	Собственные средства
001.02.0 3.542	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-15	ЦТП-15	существую- щая т/с	1 845,9	2032	100	100	Подземная канальная	ППУ	369,2							126 464,6							126 464,6	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тель-ства / рекон-струк-ции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
001.02.0 3.543	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
001.02.0 3.544		ОНМ	-	-	-	2032	-	-	Подземная канальная	ППУ	-								1 727,4							1 727,4	Собственные средства
001.02.0 3.545	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
001.02.0 3.546	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 72	тепловые сети квар-тала 72	тепловые сети квар-тала 72	-	2027	-	-	Подземная канальная	ППУ	-			7 320,2												7 320,2	Собственные средства
001.02.0 3.547	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловых сетей котельной №4	тепловые сети ко-тельной № 4	тепловые сети котель-ной № 4	-	2033	-	-	Подземная канальная	ППУ	-							1 860,7								1 860,7	Собственные средства
001.02.0 3.548	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
001.02.0 3.549	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 4-4а	тепловые сети квар-тала 4-4а	тепловые сети квар-тала 4-4а	1 330,5	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	266,1							115 000,5								115 000,5	Собственные средства
001.02.0 3.550	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
001.02.0 3.551	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция тепловых сетей квартала 1-1а	тепловые сети квар-тала 1-1а	тепловые сети квар-тала 1-1а	1 494,8	2033	125	125	Подземная канальная	ППУ	373,7							135 351,3								135 351,3	Собственные средства
001.02.0 3.552	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
001.02.0 3.553	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
001.02.0 3.554	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
001.02.0 3.555	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
001.02.0 3.556	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
001.02.0 3.557	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
001.02.0 3.558	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
001.02.0 3.559	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» -	Реконструкция тепловых сетей	ЦТП-22	существующая т/с	1 385,9	2033	100	100	Подземная канальная	ППУ	277,2							111 391,0								111 391,0	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
	Громовой ул., 43	котельной №2 от ЦТП-22																									
001.02.0 3.560	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-70	ЦТП-70	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														9 280,6	9 280,6	Собственные средства
001.02.0 3.561	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-71	ЦТП-71	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														2 700,0	2 700,0	Собственные средства
001.02.0 3.562	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
001.02.0 3.563	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-53	ЦТП-53	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														5 049,9	5 049,9	Собственные средства
001.02.0 3.564	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-60	ЦТП-60	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														933,5	933,5	Собственные средства
001.02.0 3.565	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-54	ЦТП-54	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														6 184,1	6 184,1	Собственные средства
001.02.0 3.566	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-55	ЦТП-55	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														2 603,8	2 603,8	Собственные средства
001.02.0 3.567	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-56	ЦТП-56	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														6 370,3	6 370,3	Собственные средства
001.02.0 3.568	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново- заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горь- кого, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														19 062,1	19 062,1	Собственные средства
001.02.0 3.569	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-52	ЦТП-52	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														3 655,8	3 655,8	Собственные средства
001.02.0 3.570	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	17 497,8	Собственные средства
001.02.0 3.571	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново- заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 96	тепловые сети квар- тала 96	тепловые сети квар- тала 96	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														25 014,6	25 014,6	Собственные средства
001.02.0 3.572	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Реконструкция тепловых сетей котельной №14	тепловые сети ко- тельной № 14	тепловые сети котель- ной № 14	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														22 340,4	22 340,4	Собственные средства
001.02.0 3.573	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ЦТП-61	ЦТП-61	существую- щая т/с	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														23 301,0	23 301,0	Собственные средства
001.02.0 3.574	Котельная БМК- 34 ПАО «Т Плюс» - Пис- калы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона тепло-	Реконструкция тепловых сетей котельная БМК- 34	тепловые сети БМК- 34	тепловые сети БМК- 34	-	2034	-	-	Подземная канальная	ППУ	-														81 372,0	81 372,0	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-цион-ный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации													Источник фи-нансирования		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	Всего
	снабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)																										
001.02.0 3.575	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						283 824,3	Собственные средства
001.02.0 3.576	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						73 529,6	Собственные средства
001.02.0 3.577	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						201 115,1	Собственные средства
001.02.0 3.578	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						208 632,9	Собственные средства
001.02.0 3.579	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						77 071,3	Собственные средства
001.02.0 3.580	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 72	тепловые сети квар-тала 72	тепловые сети квар-тала 72	2 156,0	2029	100	100	Подземная канальная	ППУ	431,2					245 400,0										245 400,0	Собственные средства
001.02.0 3.581	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
001.02.0 3.582	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 92	тепловые сети квар-тала 92	тепловые сети квар-тала 92	314,5	2034	80	80	Подземная канальная	ППУ	50,3									37 075,1						37 075,1	Собственные средства
001.02.0 3.583	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция X магистрали 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
001.02.0 3.584	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Реконструкция тепловых сетей котельной №7	тепловые сети ко-тельной № 7	тепловые сети котель-ной № 7	-	2035	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									6 067,3						6 067,3	Собственные средства
001.02.0 3.585	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
001.02.0 3.586	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брест-ская ул., 26А	Реконструкция тепловых сетей котельной №5	тепловые сети ко-тельной № 5	тепловые сети котель-ной № 5	-	2035	-	-	Подземная канальная	ППУ	-									47,8						47,8	Собственные средства
001.02.0 3.587	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
001.02.0 3.588	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
001.02.0 3.589	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» -	Реконструкция тепловых сетей	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

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струк-ции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-цион-ный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования		
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего	
	Энергетиков ул., 23	котельной №8 от СТК-30 до МТК-36/3																										
001.02.0 3.590	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	
001.02.0 3.591	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей квартала 96	тепловые сети квар-тала 96	тепловые сети квар-тала 96	6 228,6	2035	100	100	Подземная канальная	ППУ	1 245,7													515 500,5		515 500,5	Собственные средства	
001.02.0 3.592	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция тепловых сетей по ул.Горького, кв.83, 83а, 83в	тепловые сети по ул.Горь-кого, 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	
001.02.0 3.593	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
001.02.0 3.594	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
001.02.0 3.595	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
001.02.0 3.596	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
001.02.0 3.597	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
001.02.0 3.598	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
001.02.0 3.599	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
001.02.0 3.600	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
001.02.0 3.601	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Теле-графная ул., 34	Реконструкция тепловых сетей котельной №4	тепловые сети котельной № 4	тепловые сети котельной № 4	368,3	2037	125	125	Подземная канальная	ППУ	92,1														43 535,6		43 535,6	Собственные средства
001.02.0 3.602	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	1 147,3														502 597,7		502 597,7	Собственные средства
001.02.0 3.603	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брест-ская 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
001.02.0 3.604	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» -	Реконструкция тепловых сетей	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

№ про-екта	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
	Энергетиков ул., 23	котельной №8 от МТК-36/3 до МТК-11																									
001.02.0 3.605	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
001.02.0 3.606	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
001.02.0 3.607	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
001.02.0 3.608	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
001.02.0 3.609	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона тепло-снабжения 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
001.02.0 3.610	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
001.02.0 3.611	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
001.02.0 3.612	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	1 700,0	2030	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	1 360,0					179 454,5										179 454,5	Собственные средства
001.02.0 3.613	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	1 100,0	2031	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	660,0						71 530,6									71 530,6	Собственные средства
001.02.0 3.614	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
001.02.0 3.615	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	1 500,0	2033	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	900,0								113 682,6							113 682,6	Собственные средства
001.02.0 3.616	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	1 150,0	2034	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	690,0									78 206,0						78 206,0	Собственные средства
001.02.0 3.617	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	тепловые сети Тольятинской ТЭЦ	1 170,0	2035	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	702,0										81 587,3					81 587,3	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протя-жен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тель-ства / рекон-струк-ции	Суще-ствующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-цион-ный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования	
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		Всего
001.02.0 3.618	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Толь-ятинской ТЭЦ	тепловые сети Толья-тинской ТЭЦ	1 250,0	2036	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	875,0													623 512,3		623 512,3	Собственные средства
001.02.0 3.619	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Толь-ятинской ТЭЦ	тепловые сети Толья-тинской ТЭЦ	1 170,0	2037	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	585,0													81 587,8		81 587,8	Собственные средства
001.02.0 3.620	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	Реконструкция магистральных тепловых сетей	тепловые сети Толь-ятинской ТЭЦ	тепловые сети Толья-тинской ТЭЦ	900,0	2038	300-1000	300-1000	Подземная канальная	ППУ	450,0													81 587,1	81 587,1		Собственные средства
001.02.0 3.621	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
001.02.0 3.622	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
001.02.0 3.623	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция Узла 10.3, I ввод, 2 квартал	тепловые сети квар-тала 2	тепловые сети квар-тала 2	120,0	2026	250	250	Подземная канальная	ППУ	60,0		11 397,6													11 397,6	Собственные средства
001.02.0 3.624	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
001.02.0 3.625	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
001.02.0 3.626	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
001.02.0 3.627	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
001.02.0 3.628	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
001.02.0 3.629	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция пожарной сигнализации коммуни-кационного кол-лектора зона МДП-3, МДП-4	-	-	-	2027	-	-	-	-	-			4 000,0												4 000,0	Собственные средства
001.02.0 3.630	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	СМР. Реконструк-ция узла электро-фицированных задвижек. Рекон-струкция П-9 (пе-ремычка между II	-	-	-	2034	-	-	-	-	-								20 882,9							20 882,9	Собственные средства

№ про-екта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Сущес-твующий услов-ный диа-метр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Мат. хар., м2	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации														Источник фи-нансирования
												2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
		и III вводами теп-лосети), замена задвижек №1 и №2 на электро-фицированные шаровые краны Д 800 мм																								
001.02.0 3.631	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
001.02.0 3.632	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
001.02.0 3.633	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
001.02.0 3.634	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
001.02.0 3.635	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	435,0	2028	400	400	Подземная канальная	ППУ	348,0				113 047,7										113 047,7	Собственные средства
001.02.0 3.636	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
001.02.0 3.637	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
001.02.0 3.638	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
001.02.0 3.639	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция пожарной сигна-лизации коммуни-кационного кол-лектора зона МДП-3, МДП-4	-	-	-	2029	-	-	-	-	-					30 567,6									30 567,6	Собственные средства
001.02.0 3.640	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутрикварталь-ных тепловых се-тей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автоза-вода	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
001.02.0 3.641	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутрикварталь-ных тепловых се-тей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автоза-вода	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
001.02.0 3.642	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Реконструкция магистральных, внутрикварталь-ных тепловых се-тей	тепловые сети ТЭЦ Волжского автоза-вода	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

№ про-екта	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
001.02.0 3.643	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	
001.02.0 3.644	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	
001.02.0 3.645	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	
001.02.0 3.646	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	
001.02.0 3.647	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	
001.02.0 3.648	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	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 59. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с истощением эксплуатационного ресурса

№ 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., 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
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	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 60. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истощением эксплуатационного ресурса

№ 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

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

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

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В городском округе Тольятти по состоянию на 2026 год 1654 домов подключены по открытой схеме ГВС в системе теплоснабжения ТЭЦ Волжского автоваза ЕТО ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100.

Перечень источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей по открытой схеме горячего водоснабжения представлен в таблице 61. В целом по ЕТО ПАО «Т Плюс» 19,3 % потребителей подключено по открытой схеме ГВС.

Таблица 61. Перечень источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей по открытой схеме горячего водоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Общее количество потребителей, ед.	Количество потребителей с открытым ГВС, ед.	Количество потребителей с открытым ГВС, %
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	8575	1654	19,3
Всего		8575	1654	19,3

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии может быть осуществлена двумя способами:

- применение центральных тепловых пунктов (далее по тексту ЦТП);
- установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях (индивидуальных тепловых пунктах).

Применение новых ЦТП для организации закрытой схемы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических проблем:

- необходимости выделения земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;
- необходимости инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);
- необходимости реконструкции тепловых сетей после ЦТП и организации четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций.

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 35 896,975 млн. руб. без НДС (43 794,310 млн. руб. с НДС) в ценах 2026 года.

- Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетокам» в помещениях зданий.

- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Потенциал энергосбережения в зданиях при установке ИТП с блоком погодного регулирования оценивается в 7 % от объема потребления тепловой энергии на услуги отопления.

В таблице 62 приведены расчеты изменения операционных затрат (ОРЕХ) в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» при реализации проекта перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения. Показатели приведены с учетом ретроспективных данных, планируемые этапы реализации проекта на прогнозный период 14 лет: инвестиционная фаза – 2026-2028 годы (с учетом проектирования в 2026 году), эксплуатационная фаза – 2029-2038 годы.

В таблице 63 приведены расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс».

Таблица 62. Изменение операционных затрат (ОРЕХ) при реализации проекта перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2038
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5	1339,5
РЕСУРСЫ											
Открытая система горячего водоснабжения											
Расход сетевой воды в отопительный период	т/ч	15307	15307	15307	15307	15307	15307	15307	15307	15307	15307
Расход сетевой воды в неотапливаемый период	т/ч	4948	4948	4948	4948	4948	4948	4948	4948	4948	4948
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	20 127	20 127	20 127	20 127	20 127	20 127	20 127	20 127	20 127	20 127
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС	руб./куб.м	35,14	36,54	38,00	39,51	41,09	42,73	44,44	46,21	48,05	49,97
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС	руб./Гкал	1395,0	1449,0	1505,1	1563,4	1623,9	1686,8	1752,1	1820,0	1890,4	1963,6
Закрытая система горячего водоснабжения											
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	22 708	22 708	22 708	22 708	22 708	22 708	22 708	22 708	22 708	22 708
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС	руб./куб.м	23,78	24,73	25,72	26,75	27,81	28,92	30,08	31,28	32,53	33,82
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС	руб./Гкал	1395,0	1449,0	1505,1	1563,4	1623,9	1686,8	1752,1	1820,0	1890,4	1963,6
Расход сетевой воды в отопительный период	т/ч	15603	15603	15603	15603	15603	15603	15603	15603	15603	15603
Расход сетевой воды в неотапливаемый период	т/ч	5510	5510	5510	5510	5510	5510	5510	5510	5510	5510
Изменение расхода электроэнергии на транспорт теплоносителя по тепловым сетям	тыс. кВт*ч в год	717	717	717	717	717	717	717	717	717	717
Расход электроэнергии на циркуляционных насосах горячего водоснабжения установленных на ИТП (ЦТП)	тыс. кВт*ч в год	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028
Увеличение расхода топлива на ТЭЦ в связи со снижением расхода подпиточной воды через встроенные пучки конденсаторов (снижение выработки электроэнергии на тепловом потреблении)	т у.т.	5821	5821	5821	5821	5821	5821	5821	5821	5821	5821
Тариф на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,76	4,95	5,15	5,36	5,57	5,80	6,03	6,28	6,53	6,79

Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2038
Цена топлива	тыс. руб./т у.т.	6,27	6,53	6,79	7,06	7,35	7,64	7,95	8,27	8,61	8,95
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ											
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	644 106	645 510	646 991	658 615	660 740	662 979	665 339	667 827	670 450	673 216
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	10 432	11 118	11 850	12 629	13 460	14 345	15 288	16 294	17 365	18 508
Амортизация	тыс. руб.	618 032	618 032	618 032	618 032	618 032	618 032	618 032	618 032	618 032	618 032
Расходы на ремонт	тыс. руб.	13 147	13 765	14 412	25 148	26 330	27 568	28 864	30 220	31 640	33 128
Прочие расходы	тыс. руб.	2 495	2 595	2 698	2 806	2 918	3 034	3 155	3 281	3 412	3 549
Снижение эксплуатационных расходов на хим. Цех на источнике тепловой энергии, в т.ч.	тыс. руб.	25 859	27 209	28 631	30 130	31 709	33 375	35 130	36 980	38 931	40 988
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	7 844	8 360	8 909	9 495	10 120	10 786	11 495	12 251	13 057	13 916
Расходы на ремонт	тыс. руб.	16 185	16 945	17 742	18 576	19 449	20 363	21 320	22 322	23 371	24 469
Прочие расходы	тыс. руб.	1 831	1 904	1 980	2 059	2 141	2 226	2 315	2 407	2 503	2 603
Изменение операционных затрат при переходе к закрытой системе теплоснабжения (знак "+" - увеличение ОРЕХ, знак "-" - снижение ОРЕХ)	тыс. руб.										
За счет увеличения потребления холодной воды на ИТП для нужд ГВС	тыс. руб.	540047	561600	584014	607322	631560	656766	682977	710235	738580	768057
За счет сокращения объемов подготовки исходной воды на источнике теплоснабжения для нужд ГВС	тыс. руб.	-707174	-735398	-764747	-795268	-827007	-860013	-894336	-930029	-967147	-1005746
За счет изменения расхода электроэнергии на перекачку теплоносителя	тыс. руб.	3412	3550	3694	3843	3998	4159	4327	4502	4684	4873
За счет потребления электроэнергии на циркуляционных насосах горячего водоснабжения установленных на ИТП (ЦТП)	тыс. руб.	4890	5087	5293	5506	5729	5960	6201	6451	6712	6983
За счет увеличения расхода топлива на ТЭЦ в связи со снижением расхода подпиточной воды через встроенные пучки конденсаторов	тыс. руб.	36520	37992	39523	41116	42773	44497	46290	48156	50097	52116
За счет увеличения эксплуатационных расходов на обслуживание ИТП	тыс. руб.	644 106	645 510	646 991	658 615	660 740	662 979	665 339	667 827	670 450	673 216
За счет сокращения эксплуатационных расходов на хим. Цех на источнике тепловой энергии	тыс. руб.	-25 859	-27 209	-28 631	-30 130	-31 709	-33 375	-35 130	-36 980	-38 931	-40 988
Итого (знак "+" - увеличение ОРЕХ, знак "-" - снижение ОРЕХ)	тыс. руб.	495942	491133	486136	491004	486082	480973	475668	470161	464445	458510

Таблица 63. Расчеты экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Год реализации		2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	
Ставка дисконтирования													
Ставка для собственного капитала, Re	25,1%												
Ставка для заемного капитала, Rd	27,5%												
Ставка налога на прибыль, T	20,0%												
Доля заемного капитала в расчете ставки, Wd	55,0%												
Доля собственного капитала в расчете ставки, We	45,0%												
WACC = Re * We + Rd * Wd * (1-T) =	23,40%												
Долговые ресурсы													
поступление денег от кредита		7 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
погашение кредита		0	188	240	306	390	497	634	808	1030	1314	1675	
задолженность по кредиту		7 082	6 893	6 654	6 348	5 958	5 461	4 827	4 019	2 989	1 675	0	
начисленные проценты		1 947	1 896	1 830	1 746	1 638	1 502	1 327	1 105	822	461	0	
выплаченные проценты		1 947	1 896	1 830	1 746	1 638	1 502	1 327	1 105	822	461	0	
аннуитет на полные инвестиции		2 136	2 136	2 136	2 136	2 136	2 136	2 136	2 136	2 136	2 136	0	
ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)	тыс. руб.												
Эффект от перехода на закрытую систему, тыс. руб.		0	-495 942	-491 133	-486 136	-491 004	-486 082	-480 973	-475 668	-470 161	-464 445	-458 510	-4 800 054
Ставка дисконтирования		23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	
коэффициент дисконта на начало периода		1,0000	1,2340	1,5226	1,8789	2,3184	2,8608	3,5301	4,3560	5,3750	6,6325	8,1842	
Свободный денежный поток компании, FCFF	тыс. руб.	-8 498 307	-496 321	-491 499	-486 485	-491 331	-486 383	-481 238	-475 889	-470 326	-464 537	-458 510	-13 300 827
Денежные потоки от операционной деятельности	тыс. руб.	-1 947	-497 837	-492 962	-487 882	-492 642	-487 584	-482 300	-476 774	-470 983	-464 905	-458 510	-4 814 328
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)	тыс. руб.	1 558	1 517	1 464	1 397	1 311	1 201	1 062	884	657	368	0	11 419
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	-8 497 918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8 497 918
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-8 498 307	-402 221	-322 795	-258 927	-211 926	-170 016	-136 325	-109 250	-87 502	-70 039	-56 024	-10 323 333
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-8 498 307	-8 900 529	-9 223 324	-9 482 251	-9 694 177	-9 864 193	-10 000 518	-10 109 768	-10 197 270	-10 267 309	-10 323 333	
Чистая приведенная стоимость, NPV	-10 323 333												
Внутренняя норма рентабельности, IRR	-												

Год реализации		2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	
Модифицированная IRR, MIRR	-100,0%												
Дисконтированный срок окупаемости, РВР	-												
Флаг периода окупаемости (число целых лет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчет окупаемости в месяцах		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

На основании результатов расчетов экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» можно сделать вывод, что данный проект характеризуется $NPV = -10,323$ млрд. руб. (ЧПС (NPV) <0 на прогнозный период 10 лет). Проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения оценивается как неэффективный.

При этом качество воды в существующей открытой системе горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» отвечает требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов, определяющих ее безопасность.

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» по состоянию на начало 2026 года отсутствует.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В городском округе Тольятти нет существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), в которых у потребителей отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 приведены в таблице 64.

Таблица 64. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.1 МУ)

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	4 576,86	4 846,20	4 862,43	4 846,20	4 870,33	4 896,57	4 914,14	4 941,71	4 956,56	4 982,77	5 002,60	5 026,66	5 045,48	5 071,94
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	21,29	23,61	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2 848,47	3 067,76	3 098,86	3 086,84	3 104,72	3 124,17	3 137,19	3 157,62	3 168,63	3 188,05	3 202,75	3 220,58	3 234,53	3 254,14
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	2 199,46	2 396,83	2 424,82	2 413,99	2 430,09	2 447,59	2 459,31	2 477,70	2 487,61	2 505,09	2 518,32	2 534,36	2 546,92	2 564,57
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	649,01	670,93	674,04	672,84	674,63	676,57	677,88	679,92	681,02	682,96	684,43	686,22	687,61	689,57
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2 452,89	2 672,18	2 703,28	2 691,26	2 709,14	2 728,59	2 741,61	2 762,04	2 773,05	2 792,47	2 807,17	2 825,00	2 838,95	2 858,56
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1 409,56	1 509,32	1 520,69	1 515,09	1 523,42	1 532,47	1 538,52	1 548,01	1 553,12	1 562,12	1 568,93	1 577,18	1 583,63	1 592,69
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	805,87	872,78	882,18	878,55	883,95	889,82	893,74	899,89	903,20	909,04	913,45	918,80	922,98	928,84
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	603,69	636,54	638,51	636,54	639,47	642,65	644,78	648,12	649,92	653,08	655,48	658,38	660,66	663,85
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	282,91	284,50	284,68	284,61	284,71	284,82	284,89	284,99	285,05	285,14	285,21	285,29	285,35	285,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	127,05	126,78	126,76	126,78	126,75	126,72	126,70	126,67	126,66	126,63	126,60	126,58	126,56	126,53
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	328,60	326,62	326,34	326,45	326,28	326,11	325,99	325,81	325,71	325,53	325,40	325,24	325,11	324,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	131,90	131,35	131,31	131,35	131,30	131,25	131,21	131,15	131,12	131,07	131,03	130,98	130,94	130,89

Топливо-энергетические балансы Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А приведены в таблице 65.

Таблица 65. Топливо-энергетический баланс Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.1 МУ)

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	3 379,99	3 647,72	3 538,78	3 771,63	3 790,53	3 813,88	3 829,18	3 855,26	3 870,50	3 896,53	3 913,55	3 935,88	3 954,79	3 981,46
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	16,61	18,54	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	1 410,68	1 989,37	1 423,88	1 828,09	1 860,90	1 901,43	1 927,99	1 973,27	1 999,73	2 044,91	2 074,46	2 113,23	2 146,05	2 192,35
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	360,61	534,22	364,58	485,84	495,68	507,84	515,81	529,39	537,33	550,88	559,75	571,38	581,23	595,12
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1 050,06	1 455,15	1 059,31	1 342,25	1 365,22	1 393,59	1 412,18	1 443,88	1 462,40	1 494,03	1 514,71	1 541,85	1 564,82	1 597,23
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1 213,35	1 792,04	1 226,55	1 630,76	1 663,57	1 704,10	1 730,66	1 775,94	1 802,40	1 847,58	1 877,13	1 915,90	1 948,72	1 995,02
Затрачено условного топлива всего, в том числе:	тыс. т условного топлива	919,14	1 150,04	942,99	1 110,54	1 123,90	1 140,36	1 151,12	1 169,40	1 180,05	1 198,18	1 210,01	1 225,48	1 238,53	1 256,89
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	448,82	647,35	453,46	593,03	604,14	617,83	626,77	641,97	650,82	665,88	675,70	688,54	699,38	714,62
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	470,32	502,69	489,53	517,51	519,76	522,53	524,35	527,43	529,23	532,30	534,31	536,93	539,15	542,28
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	318,16	325,41	318,47	324,40	324,65	324,93	325,09	325,33	325,45	325,63	325,72	325,83	325,89	325,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	137,02	135,86	136,32	135,33	135,25	135,15	135,09	134,98	134,91	134,80	134,72	134,63	134,55	134,43
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	369,90	361,24	369,70	363,65	363,16	362,55	362,16	361,48	361,08	360,41	359,96	359,38	358,89	358,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	139,10	137,81	138,33	137,21	137,12	137,01	136,93	136,81	136,74	136,61	136,53	136,42	136,33	136,20

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 приведены в таблице 66.

Таблица 66. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч (т н.т/ч). Отопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Природный газ/мазут	623,708	626,125	628,155	629,933	632,341	634,949	636,746	639,386	640,896	643,446	645,272	647,490	649,226	651,661
	Всего природный газ		623,708	626,125	628,155	629,933	632,341	634,949	636,746	639,386	640,896	643,446	645,272	647,490	649,226	651,661
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 в неотопительный период приведены в таблице 67.

Таблица 67. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100 (таблица П45.2 МУ)

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ООО «Байкальская энергетическая компания»																
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Природный газ/мазут	177,857	183,479	183,922	184,490	185,867	187,354	188,361	189,868	190,744	192,207	193,331	194,643	195,700	197,136
	Всего природный газ		177,857	183,479	183,922	184,490	185,867	187,354	188,361	189,868	190,744	192,207	193,331	194,643	195,700	197,136
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А приведены в таблице 68.

Таблица 68. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ)

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч (т н.т/ч). Отопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																
1	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Природный газ	201,978	222,370	222,868	223,372	224,548	226,124	227,889	229,394	231,018	232,547	234,028	235,597	237,226	238,804
Всего природный газ			201,978	222,370	222,868	223,372	224,548	226,124	227,889	229,394	231,018	232,547	234,028	235,597	237,226	238,804
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А в неотопительный период приведены в таблице 69.

Таблица 69. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А (таблица П45.2 МУ)

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																
1	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Природный газ	103,013	124,713	124,791	124,982	125,926	127,116	128,167	129,429	130,425	131,681	132,642	133,840	134,927	136,234
Всего природный газ			103,013	124,713	124,791	124,982	125,926	127,116	128,167	129,429	130,425	131,681	132,642	133,840	134,927	136,234
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 70.

Таблица 70. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	449,288	475,229	482,597	490,304	496,561	503,951	522,236	526,340	541,315	547,486	559,640	570,328	585,241	593,610
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	4,985	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	5,228	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	1,955	1,945	1,945	1,945	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,596	2,596
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,159	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,187	0,187
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,631	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,618
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	169,258	177,488	178,193	177,831	177,831	177,831	177,314	177,314	176,454	175,950	175,101	173,274	171,189	171,110
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	7,029	8,556	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	7,665	7,665
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	45,146	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,003	66,755	64,696
Всего природный газ			678,45	735,36	743,39	750,73	757,74	765,13	782,90	787,01	801,12	806,42	817,72	826,59	839,22	845,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			678,45	735,36	743,39	750,73	757,74	765,13	782,90	787,01	801,12	806,42	817,72	826,59	839,22	845,34

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 71.

Таблица 71. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	432,917	454,101	461,469	469,176	475,433	482,823	501,108	505,212	520,187	526,358	538,512	549,200	564,113	572,482
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	4,914	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	4,797	4,797	4,797	4,797	4,797
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	1,923	1,912	1,912	1,912	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,664	2,563	2,563
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,159	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,187	0,187
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,602	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,588
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	165,624	177,233	177,938	177,576	177,576	177,576	177,059	177,059	176,199	175,695	174,846	173,019	170,934	170,855
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	6,879	8,292	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	8,246	7,401	7,401

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	44,786	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	65,587	66,339	64,280
Всего природный газ			657,80	713,17	721,20	728,55	735,55	742,95	760,71	764,82	778,93	784,23	795,54	804,40	817,03	823,15
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			657,80	713,17	721,20	728,55	735,55	742,95	760,71	764,82	778,93	784,23	795,54	804,40	817,03	823,15

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 72.

Таблица 72. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	152,33	151,06	151,17	151,28	151,36	151,46	151,69	151,74	151,92	151,99	152,12	152,23	152,38	152,46
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83	179,83
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97	176,97
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41	153,41
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона тепло-снабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58	150,58
Всего природный газ			153,04	152,20	152,26	152,32	152,39	152,45	152,58	152,61	152,71	152,74	152,82	152,89	152,94	153,00
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			153,04	152,20	152,26	152,32	152,39	152,45	152,58	152,61	152,71	152,74	152,82	152,89	152,94	153,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 73.

Таблица 73. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ / мазут	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	176,34	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	175,96	176,13	176,13	176,13	176,13	176,13
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	182,83	182,94	182,94	182,94	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,15	182,15
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	185,49	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	184,59	185,99
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ / мазут	156,78	153,64	153,63	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	184,70	186,52	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	187,21	187,21
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона тепло-снабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	151,79	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53	151,52	151,55
Всего природный газ			157,84	156,94	156,94	156,96	156,99	157,00	157,03	157,03	157,06	157,06	157,08	157,10	157,10	157,12
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,85	156,94	156,94	156,96	156,99	157,00	157,03	157,03	157,06	157,06	157,08	157,10	157,10	157,12

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 74.

Таблица 74. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т
--	------------------------	-------------	---

№ п/п			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	68 437,22	71 788,66	72 953,44	74 171,79	75 161,00	76 329,39	79 219,97	79 868,78	82 236,17	83 211,77	85 133,10	86 822,77	89 180,49	90 503,47
		мазут	2,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	866,56	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	908,85	844,94	844,94	844,94	844,94	844,94
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграф-ная ул., 34	Природный газ	351,56	349,78	349,78	349,78	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	484,99	466,76	466,76
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	27,25	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,13	32,13
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	111,67	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	109,38
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	25 966,30	27 229,28	27 337,43	27 281,91	27 281,91	27 281,91	27 202,57	27 202,57	27 070,58	26 993,31	26 863,05	26 582,79	26 262,95	26 250,76
		мазут	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	1 270,58	1 546,59	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 538,22	1 385,55	1 385,55
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Толь-ятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	6 798,00	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	9 938,61	10 051,82	9 741,87
Всего природный газ			103 829,14	111 922,46	113 187,03	114 349,86	115 474,27	116 642,66	119 453,91	120 102,71	122 338,12	123 172,54	124 963,60	126 373,01	128 353,12	129 334,86
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			103 831,95	111 922,46	113 187,03	114 349,86	115 474,27	116 642,66	119 453,91	120 102,71	122 338,12	123 172,54	124 963,60	126 373,01	128 353,12	129 334,86

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 75.

Таблица 75. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	57 646,36	60 469,36	61 450,49	62 476,73	63 309,96	64 294,13	66 728,94	67 275,45	69 269,55	70 091,33	71 709,71	73 132,96	75 118,93	76 233,31
		мазут	1,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	730,01	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	765,64	711,79	711,79	711,79	711,79	711,79
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	296,23	294,73	294,73	294,73	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	408,66	393,31	393,31
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	22,98	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,10	27,10
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	94,09	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	108,25	92,16
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	21 885,48	22 949,96	23 041,12	22 994,32	22 994,32	22 994,32	22 927,45	22 927,45	22 816,21	22 751,08	22 641,29	22 405,08	22 135,50	22 125,23
		мазут	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	1 071,25	1 303,95	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 296,90	1 168,17	1 168,17
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона тепло-снабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	5 723,46	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 367,64	8 462,96	8 202,00
Всего природный газ			87 469,85	94 286,71	95 351,93	96 331,38	97 278,55	98 262,71	100 630,65	101 177,16	103 060,03	103 762,83	105 271,42	106 458,46	108 126,01	108 953,07
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», в таблице 76.

Таблица 76. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																	
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	33,11	33,41	33,40	33,41	33,55	33,71	33,67	33,60	33,53	33,49	33,45	33,43	33,43	33,43	
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	10,66	10,88	10,92	10,91	10,91	10,91	10,90	10,90	10,89	10,88	10,86	10,82	10,76	10,76	
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,64	0,64	
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,57	3,44	
Всего природный газ			48,50	49,02	49,05	49,04	49,24	49,40	49,35	49,28	49,19	49,12	49,06	49,00	48,92	48,79	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего СУГ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего электроэнергия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», в таблице 77.

Таблица 77. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПАО «Т Плюс» в неоперативный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	5,35	5,39	5,38	5,38	5,45	5,51	5,49	5,46	5,42	5,40	5,38	5,37	5,37	5,37
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	1,91	1,98	1,99	1,99	1,99	1,99	1,98	1,98	1,97	1,97	1,96	1,94	1,91	1,91
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,72
Всего природный газ			8,24	8,36	8,36	8,36	8,43	8,49	8,47	8,43	8,39	8,36	8,33	8,29	8,25	8,18
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 78.

Таблица 78. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501
Всего природный газ			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 79.

Таблица 79. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
Всего природный газ			2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 80.

Таблица 80. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
Всего природный газ			155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 81.

Таблица 81. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66
Всего природный газ			157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего СУГ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего электроэнергия			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 82.

Таблица 82. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00
Всего природный газ			388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00	388,00

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, приведены в таблице 83.

Таблица 83. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00
Всего природный газ			334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, в таблице 84.

Таблица 84. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего природный газ			0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 СамНЦ РАН, в таблице 85.

Таблица 85. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной СамНЦ РАН - Комзина ул., 10 в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
1	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.3. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти приведены в таблице 86 и таблице 87 соответственно.

Таблица 86. Прогнозные значения расходов условного топлива в городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ПАО «Т Плюс»	газ	2 432,52	2 786,11	2 787,38	2 788,54	2 806,73	2 827,68	2 843,56	2 865,61	2 879,88	2 901,55	2 917,91	2 937,70	2 954,67	2 976,74
		в %	99,9996%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
		мазут	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		в %	0,0004%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2	СамНЦ РАН	газ	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		в %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	Итого по ГО Тольятти	газ	2 432,91	2 786,50	2 787,76	2 788,93	2 807,12	2 828,06	2 843,95	2 866,00	2 880,27	2 901,94	2 918,30	2 938,09	2 955,06	2 977,12
		в %	99,9996%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
		мазут	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,0004%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
		уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
		СУГ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Таблица 87. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ)													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ПАО «Т Плюс»	газ	2047,86	2345,44	2346,51	2347,49	2362,80	2380,43	2393,81	2412,37	2424,38	2442,62	2456,39	2473,05	2487,34	2505,91
		мазут	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	СамНЦ РАН	газ	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Итого по ГО Тольятти	газ	2048,19	2345,78	2346,84	2347,82	2363,14	2380,77	2394,14	2412,70	2424,72	2442,95	2456,72	2473,39	2487,67	2506,24
		Мазут	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на начало 2026 г. приведены в таблице 88.

Таблица 88. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки					
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»					
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	ТЭЦ	Природный газ / мазут	мазут	нет
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	ТЭЦ	Природный газ	нет	нет
Котельные					
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»					
3	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	котельная	Природный газ / мазут	мазут	нет
4	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	котельная	Природный газ	нет	нет
5	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	котельная	Природный газ	нет	нет
6	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	котельная	Природный газ	нет	нет
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	котельная	Природный газ	нет	нет
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	котельная	Природный газ / мазут	мазут	нет
9	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	котельная	Природный газ	нет	нет
10	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	котельная	Природный газ / СУГ	СУГ	нет
ЕТО №2 СамНЦ РАН					
11	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	котельная	Природный газ	нет	нет

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице 89 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии в городском округе Тольятти.

Таблица 89. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания топ- лива, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.														
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																		
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	Природный газ	8312	0,99999	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Мазут	9032	0,00001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	Природный газ	8320	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	Природный газ	8310	0,99997	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Мазут	9842	0,00003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	Природный газ	8309	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	Природный газ	8307	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	Природный газ	8300	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	Природный газ	8308	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	Природный газ	8305	0,99998	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Мазут	9852	0,00002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	Природный газ	8303	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	Природный газ / СУГ	8314	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 2 СамНЦ РАН																		
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	Природный газ	8132	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

8.4. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Анализируя данные за базовый 2025 год, полученные в таблице 89, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в городском округе Тольятти является природный газ, который используется для производства тепловой энергии в объеме 99,9996% от общего потребления топлива по всему муниципальному округу. На долю мазута приходится 0,0004%.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Приоритетным направлением развития топливного баланса городском округе Тольятти является сохранение в качестве единственного сжигаемого на котельных и ТЭЦ вида топлива - природного газа

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

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения":

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

- ".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов ".01" (источники тепловой энергии) должны указываться следующие показатели:

- ".01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- ".02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- ".03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- ".04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

9.1.1. ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

Перечень мероприятий ЕТО №1 ПАО «Т Плюс» приведен в таблице 90.

Таблица 90. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», без НДС

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инве- стиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Проекты ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»																	
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	967 521,01	852 556,35	1 562 643,42	2 468 062,31	1 745 532,50	2 123 164,83	1 928 858,24	2 232 527,79	2 632 564,55	2 298 910,99	2 431 806,77	2 575 336,45	2 675 268,39	2 248 294,36	-
Всего стоимость проектов накопленным итоном		тыс. руб.	967 521,01	1 820 077,36	3 382 720,78	5 850 783,09	7 596 315,60	9 719 480,43	11 648 338,67	13 880 866,45	16 513 431,01	18 812 342,00	21 244 148,77	23 819 485,22	26 494 753,60	28 743 047,96	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	967 521,01	852 556,35	1 562 643,42	2 468 062,31	1 745 532,50	2 123 164,83	1 928 858,24	2 232 527,79	2 632 564,55	2 298 910,99	2 431 806,77	2 575 336,45	2 675 268,39	2 248 294,36	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	967 521,01	852 556,35	1 562 643,42	2 468 062,31	1 745 532,50	2 123 164,83	1 928 858,24	2 232 527,79	2 632 564,55	2 298 910,99	2 431 806,77	2 575 336,45	2 675 268,39	2 248 294,36	-
Амортизация		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	105 835,83	194 003,40	412 892,41	74 555,21	177 181,59	60 976,62	167 970,17	473 181,71	61 393,34	80 867,34	100 308,56	63 832,48	54 056,94	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	967 521,01	746 720,52	1 368 640,02	2 055 169,90	1 670 977,30	1 945 983,25	1 867 881,62	2 064 557,62	2 159 382,84	2 237 517,65	2 350 939,44	2 475 027,89	2 611 435,91	2 194 237,42	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 001.01.00.000		"Источники теплоснабжения"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	265 746,20	174 015,33	374 636,58	353 395,90	305 593,66	218 910,50	218 910,50	218 910,50	218 910,50	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итоном		тыс. руб.	265 746,20	439 761,53	814 398,11	1 167 794,01	1 473 387,67	1 692 298,17	1 911 208,67	2 130 119,17	2 349 029,67	2 547 064,68	2 745 099,68	2 943 134,68	3 141 169,69	3 339 204,69	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	265 746,20	174 015,33	374 636,58	353 395,90	305 593,66	218 910,50	218 910,50	218 910,50	218 910,50	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	265 746,20	174 015,33	374 636,58	353 395,90	305 593,66	218 910,50	218 910,50	218 910,50	218 910,50	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	-
Амортизация		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	265 746,20	174 015,33	374 636,58	353 395,90	305 593,66	218 910,50	218 910,50	218 910,50	218 910,50	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	33 671,02	14 995,00	15 000,00	17 000,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	33 671,02	48 666,02	63 666,02	80 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	100 666,02	-
Подгруппа проектов 001.01.03.001		Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	20 844,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	20 844,96	
Подгруппа проектов 001.01.03.002		Техническое перевооружение системы газо-маслоохлаждения турбогенератора №6															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	12 826,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	12 826,06	
Подгруппа проектов 001.01.03.003		Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	14 995,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	14 995,00	
Подгруппа проектов 001.01.03.004		Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.03.005		Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	17 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.03.006		Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	232 075,18	159 020,33	359 636,58	336 395,90	285 593,66	218 910,50	218 910,50	218 910,50	218 910,50	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	198 035,00	-
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	232 075,18	391 095,52	750 732,09	1 087 127,99	1 372 721,65	1 591 632,15	1 810 542,65	2 029 453,15	2 248 363,65	2 446 398,66	2 644 433,66	2 842 468,67	3 040 503,67	3 238 538,67	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инве- стиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Подгруппа проектов	001.01.04.007	Модернизация градирен															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 045,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	1 045,00	
Подгруппа проектов	001.01.04.008	Модернизация котла ТГМ-84 ст.№5 с заменой пучков конденсаторов впрысков															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	14 715,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	14 715,54	
Подгруппа проектов	001.01.04.009	Модернизация градирни №6															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	93 523,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	93 523,46	
Подгруппа проектов	001.01.04.010	Модернизация кабельного тракта резервного возбуждения генераторов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	19 113,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	19 113,41	
Подгруппа проектов	001.01.04.011	Модернизация ТГ-3 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	873,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	
Подгруппа проектов	001.01.04.012	Модернизация ТГ-5 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	873,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	873,13	
Подгруппа проектов	001.01.04.013	Модернизация ТГ-4 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	873,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	873,12	
Подгруппа проектов	001.01.04.014	Модернизация ТГ-6 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 858,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	1 858,04	
Подгруппа проектов	001.01.04.015	Модернизация ТГ-8 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 801,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	1 801,49	
Подгруппа проектов	001.01.04.016	Модернизация узлов учета газа ГРП-1 "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 416,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	6 416,67	
Подгруппа проектов	001.01.04.017	Модернизация ВК ПТВМ-100 ст.№8 с заменой КВЧ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	45 610,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	45 610,38	
Подгруппа проектов	001.01.04.018	Модернизация систем уплотнения маслом генератора с заменой РПД на ДРДМ под ключ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 406,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	2 406,96	
Подгруппа проектов	001.01.04.019	Модернизация системы пожаротушения Главного корпуса Тольяттинской ТЭЦ "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 442,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	7 442,44	
Подгруппа проектов	001.01.04.020	Модернизация схемы РУСН 6 кВ секций 10Р и 11Р с организацией рабочего питания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 629,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	3 629,21	
Подгруппа проектов	001.01.04.021	Модернизация системы газо-маслоохлаждения турбогенераторов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	
Подгруппа проектов	001.01.04.022	Модернизация РВП котла ТГМ-84 ст.№4 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	28 023,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	28 023,83	
Подгруппа проектов	001.01.04.023	Установка узлов учета подпиточной воды															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инве- стиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198 035,00	198 035,00	Собственные средства
Подгруппа проектов 001.01.04.072		Модернизация перевооружение источников тепловой энергии															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198 035,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198 035,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.073		Модернизация кислотного хозяйства ХВО с заменой БК №3 "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.074		Модернизация ЗРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (С1Т; яч. 6, 14, 16)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.075		Модернизация трубопроводов питьевой воды от встроенных пучков ТГ-3,7,8 до блоков УПТС ХЦ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.076		Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№7 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	25 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.077		Модернизация основного эжектора турбины Т-100/120-130 ст. №8 с применением витой трубки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	3 270,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.078		Модернизация ЗРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (С1Т; яч. 6, 14, 16)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	21 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.079		Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№4 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.080		Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№5 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	26 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.081		Модернизация основного эжектора турбины ПТ-135/165-130/15 ст. №9 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.082		Модернизация основного эжектора турбины ПТ-135/165-130/15 ст №10 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.083		Модернизация ЗРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (С1Т; яч. 6, 14, 16)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.084		Модернизация градирен															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.085		Модернизация подкрановых путей КТЦ "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.086		Модернизация системы газо-маслоохлаждения турбогенераторов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.087		Модернизация систем уплотнения маслом генератора с заменой РПД на ДРДМ под ключ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инве- стиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	Собственные средства
Подгруппа проектов 001.01.04.088		Модернизация трубопроводов питьевой воды от встроенных пучков ТГ-3,7,8 до блоков УПТС ХЦ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.089		Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№6 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.090		Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100/ 120-130-3 ст.№8 ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	27 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.091		Модернизация основного эжектора турбины ПТ-60-130/13 ст №1 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.092		Модернизация основного эжектора турбины ПТ-60-130/13 ст №2 с применением витой трубки на ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	3 960,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.093		Модернизация ОРУ-110 кВ с заменой воздушного выключателя на элегазовый в яч. 36															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.094		Модернизация бака химочищенной воды №2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	14 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.095		Модернизация системы газоснабжения котельной №2 Тольяттинские тепловые сети с консервацией хозяйства жидкого топлива															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 835,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	1 835,63	
Подгруппа проектов 001.01.04.096		Модернизация системы газоснабжения котельной №8 Тольяттинские тепловые сети с консервацией хозяйства жидкого топлива															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 927,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	1 927,72	
Подгруппа проектов 001.01.04.097		Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №2 котельной №2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.098		Модернизация САУГ КВГМ-100 №3 котельной №2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	70 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	70 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.099		Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №2 котельной №2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	
Подгруппа проектов 001.01.04.100		Модернизация конвективной части котла ПТВМ-30 №1 котельной №2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 685,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	
Подгруппа проектов 001.01.04.101		Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №1															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 236,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	5 236,58	
Подгруппа проектов 001.01.04.102		Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 524,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	6 524,32	
Подгруппа проектов 001.01.04.103		Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №1															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 685,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инве- стиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	33 685,79	
Подгруппа проектов		001.01.04.104	Модернизация поверхностей нагрева ПТВМ-30 №2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33 513,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	33 513,66	

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

9.2.1. ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 91.

Таблица 91. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО №1 ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб.

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Группа проектов	001.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	701 774,81	678 541,01	1 188 006,84	2 114 666,41	1 439 938,85	1 904 254,33	1 709 947,74	2 013 617,29	2 413 654,05	2 100 875,99	2 233 771,77	2 377 301,44	2 477 233,38	2 050 259,35	-	
Всего стоимость проектов накоп- ленным итогом	тыс. руб.	701 774,81	1 380 315,83	2 568 322,67	4 682 989,08	6 122 927,92	8 027 182,26	9 737 130,00	11 750 747,28	14 164 401,33	16 265 277,32	18 499 049,09	20 876 350,53	23 353 583,91	25 403 843,27	-	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	701 774,81	678 541,01	1 188 006,84	2 114 666,41	1 439 938,85	1 904 254,33	1 709 947,74	2 013 617,29	2 413 654,05	2 100 875,99	2 233 771,77	2 377 301,44	2 477 233,38	2 050 259,35	-	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	701 774,81	678 541,01	1 188 006,84	2 114 666,41	1 439 938,85	1 904 254,33	1 709 947,74	2 013 617,29	2 413 654,05	2 100 875,99	2 233 771,77	2 377 301,44	2 477 233,38	2 050 259,35	-	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	105 835,83	194 003,40	412 892,41	74 555,21	177 181,59	60 976,62	167 970,17	473 181,71	61 393,34	80 867,34	100 308,56	63 832,48	54 056,94	-	
Прибыль направляемая на инвести- ции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
Собственные средства	тыс. руб.	701 774,81	572 705,18	994 003,45	1 701 774,00	1 365 383,64	1 727 072,75	1 648 971,12	1 845 647,12	1 940 472,34	2 039 482,65	2 152 904,43	2 276 992,88	2 413 400,90	1 996 202,42	-	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
Подгруппа проектов	001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	105 835,83	105 342,13	304 462,80	74 555,21	177 181,59	60 976,62	167 970,17	226 207,45	61 393,34	80 867,34	100 308,56	63 832,48	54 056,94	-	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	105 835,83	211 177,96	515 640,76	590 195,96	767 377,55	828 354,17	996 324,34	1 222 531,79	1 283 925,13	1 364 792,47	1 465 101,03	1 528 933,51	1 582 990,44	-	
Подгруппа проектов	001.02.01.105	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Реконструкция инженерно-лабораторного корпуса для															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,79	241,79	241,79	241,79	241,79	241,79	241,79	241,79	241,79		
Подгруппа проектов	001.02.01.106	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 014а-Уз.23-2в до Многоквартирный жилой дом поз.Л11.5 в ЖК "Greenwood															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 015,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72	4 015,72		
Подгруппа проектов	001.02.01.107	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Магазиn, северо-восточнее здания № 5-а по ул. Заст															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 058,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 058,38	2 058,38	2 058,38	2 058,38	2 058,38	2 058,38	2 058,38	2 058,38	2 058,38		
Подгруппа проектов	001.02.01.108	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ваз-Тк.8-12а до Здание делового управления, западнее здания ул. Во															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	904,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	904,87	904,87	904,87	904,87	904,87	904,87	904,87	904,87	904,87	904,87		
Подгруппа проектов	001.02.01.109	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Персп уз. до Объекты торговли, западнее здания ул. Воскресенска															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	839,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	839,22	839,22	839,22	839,22	839,22	839,22	839,22	839,22	839,22		
Подгруппа проектов	001.02.01.110	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от с332-Тк.10Г до Общественное-деловая застройка, ул. Заставная, ряд															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 673,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 673,34	3 673,34	3 673,34	3 673,34	3 673,34	3 673,34		
Подгруппа проектов	001.02.01.111	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от с334-ТКП-АиГ-1 до Склад, северо-западнее КПП ул. Ботаническая, д. 20															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 129,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 129,47	1 129,47	1 129,47	1 129,47	1 129,47	1 129,47	1 129,47	1 129,47	1 129,47		
Подгруппа проектов	001.02.01.112	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от с332-Уз.8б(13) до Магазиn, ул. Борковская, западнее д. 76, з/у №76А															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 415,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58	1 415,58		
Подгруппа проектов	001.02.01.113	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от с332-вв.1-НО-22 до Торговый комплекс, ул. Борковская, 78															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 950,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16	3 950,16		
Подгруппа проектов	001.02.01.114	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от с3310-т.А* до ДОУ на 140 мест (поз. 33 ПП) в мкр. Калина															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 820,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31	1 820,31		
Подгруппа проектов	001.02.01.115	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от с334-ТК-бн-4 до Административно-технический центр "Авто-Баня", ул.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 662,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	
Подгруппа проектов 001.02.01.116	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/1 до Многофункциональный торгово-развлекательный компле															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 133,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	1 133,83	
Подгруппа проектов 001.02.01.117	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/1 до ТРК, ул. Ботаническая															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15	
Подгруппа проектов 001.02.01.118	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/1 до сзз10-Ут13/2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 158,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	4 158,56	
Подгруппа проектов 001.02.01.119	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/2 до Культурно-развлекательный комплекс с гостиницей (п															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	722,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	722,31	
Подгруппа проектов 001.02.01.120	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13/2 до Объекты инженерной инфраструктуры: лаборатории и б															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 616,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	1 616,76	
Подгруппа проектов 001.02.01.121	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут13 до сзз10-Ут13/1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 542,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	4 542,29	
Подгруппа проектов 001.02.01.122	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-УТ-6 до Жилой комплекс на пересечении Южного ш. и ул. Поля															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 259,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	1 259,35	
Подгруппа проектов 001.02.01.123	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-УТ-6 до Административное здание с офисами и техническим це															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 701,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	2 701,21	
Подгруппа проектов 001.02.01.124	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут12 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД №21															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	895,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	895,64	895,64	895,64	895,64	895,64	895,64	895,64	
Подгруппа проектов 001.02.01.125	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут25 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД №20															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	595,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	595,97	595,97	595,97	595,97	595,97	595,97	
Подгруппа проектов 001.02.01.126	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут25 до сзз10-Ут-26															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 239,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 239,91	5 239,91	5 239,91	5 239,91	5 239,91	
Подгруппа проектов 001.02.01.127	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут11 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 22															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,89	857,89	857,89	857,89	857,89	857,89	857,89	857,89	
Подгруппа проектов 001.02.01.128	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут10 до ООО "АвтоВАЗагро" МКД № 25															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694,83	1 694,83	1 694,83	1 694,83	1 694,83	1 694,83	1 694,83	1 694,83	1 694,83	
Подгруппа проектов 001.02.01.129	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут11 до Детский сад на 350 мест в микрорайоне «Калина» г.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	246,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	246,59	
Подгруппа проектов 001.02.01.130	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут9' до Магазин (МАГЗ) в составе ЖК "Южный бульвар", на за															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 222,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	1 222,51	
Подгруппа проектов 001.02.01.131	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сзз10-Ут-бн-1 до Магазин (МАГЗ.1) в составе ЖК "Южный бульвар", в р															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	651,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	2 657,43	
Подгруппа проектов 001.02.01.196	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/2 до Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 661,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 661,98	3 661,98	3 661,98	3 661,98	3 661,98	
Подгруппа проектов 001.02.01.197	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 020-Уз.16-3в до ТКп-1/2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 615,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 615,55	69 615,55	69 615,55	69 615,55	69 615,55	69 615,55	69 615,55	69 615,55	69 615,55	
Подгруппа проектов 001.02.01.198	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/2 до ТКп-1/3															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	9 345,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	9 345,95	
Подгруппа проектов 001.02.01.199	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 014б-НО 130 до Торгово-развлекательный центр, ул. 40 лет Победы,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 515,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 515,33	1 515,33	1 515,33	1 515,33	1 515,33	1 515,33	1 515,33	1 515,33	1 515,33	
Подгруппа проектов 001.02.01.200	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 014-КТС до Жилой дом-вставка, ул. Автостроителей, квартал 14,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 354,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	1 354,06	
Подгруппа проектов 001.02.01.201	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от мг-Уз.14 до Пристрой к инфекционному корпусу, б-р Здоровья, 25															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	404,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	404,08	404,08	404,08	404,08	404,08	404,08	404,08	404,08	404,08	404,08	
Подгруппа проектов 001.02.01.202	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 012-Тк.1 до Магазин, в районе домов № 23А и 25 по ул. Ворошило															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 765,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	1 765,20	
Подгруппа проектов 001.02.01.203	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 009-К3(5) до Физкультурно-оздоровительный комплекс, ул. Ворошил															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	348,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	348,77	
Подгруппа проектов 001.02.01.204	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 003а-ТК.3 до Многоэтажный 6-ти секционный жилой дом, кв. 3А, се															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 286,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	1 286,14	
Подгруппа проектов 001.02.01.205	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 003а-ТК.4 до Многоэтажный жилой дом №1 в ЖК "Уникум на Ленинско															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 418,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	1 418,60	
Подгруппа проектов 001.02.01.206	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/3 до Микрорайон I-1 планировочного района «Треугольник»															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 426,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	5 426,46	
Подгруппа проектов 001.02.01.207	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-1/3 до Многофункциональный торгово-складской комплекс на															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 311,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	6 311,53	
Подгруппа проектов 001.02.01.208	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от задвижка до Магазин с объектами общественного питания вместимо															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	394,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	394,08	
Подгруппа проектов 001.02.01.209	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 005-Уз.58 до Объект торговли, ул. Юбилейная, з/у 21Г															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 213,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	3 213,99	
Подгруппа проектов 001.02.01.210	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-Уз.17-1(26)-1 до Бизнес центр, ул. Юбилейная, уч. 16а															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 789,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	1 789,70	
Подгруппа проектов 001.02.01.211	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-Уз.17-1(26)-1 до Общественно-деловой комплекс, южнее здания ул. Юби															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	2 562,68	
Подгруппа проектов 001.02.01.212	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-Уз.17-1(26) до 007-Уз.17-1(26)-1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 013,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	4 013,80	
Подгруппа проектов 001.02.01.213	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от д/с 5-ДС-3 до Многоквартирный жилой дом поз.1, ул. Фрунзе, 39															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 524,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	1 524,17	
Подгруппа проектов 001.02.01.214	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-т.А(ввод вгар) до Магазин, ул. Революционная, 48															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 532,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	1 532,35	
Подгруппа проектов 001.02.01.215	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 020-УТ-4 до Объект бытового обслуживания населения, ул. Льва Я															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 573,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	1 573,82	
Подгруппа проектов 001.02.01.216	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-Тк.б/н - ПРОЕКТИРУЕМАЯ до Объект бытового обслуживания, Ленинский просп., 38															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	139,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	139,43	
Подгруппа проектов 001.02.01.217	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-для ФК Импульс до Спортивно-тренировочный комплекс, Ленинский просп.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 812,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 812,53	1 812,53	1 812,53	1 812,53	1 812,53	1 812,53	1 812,53	1 812,53	1 812,53	
Подгруппа проектов 001.02.01.218	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-ТК-3 до Дошкольное образовательное учреждение на 180 мест															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 962,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	1 962,77	
Подгруппа проектов 001.02.01.219	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Задвижка до Объект общественного питания, Московский пр-т, 56															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 396,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	1 396,61	
Подгруппа проектов 001.02.01.220	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТКп-4/3 до Административное здание, ул. Коммунальная, 1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 310,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	5 310,43	
Подгруппа проектов 001.02.01.221	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-ТК-1' до ПП УЗ.1-17-4-2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 018,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 018,46	4 018,46	4 018,46	4 018,46	4 018,46	4 018,46	
Подгруппа проектов 001.02.01.222	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут.4 до Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	748,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	748,52	748,52	748,52	748,52	748,52	748,52	748,52	748,52	748,52	748,52	
Подгруппа проектов 001.02.01.223	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут.4 до Мкр. 8 территории западнее Московского проспекта.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	1 946,60	
Подгруппа проектов 001.02.01.224	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Общественно-деловая застройка, мкр. 9, территории															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 197,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 197,36	1 197,36	1 197,36	1 197,36	1 197,36	1 197,36	1 197,36	
Подгруппа проектов 001.02.01.225	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Многоквартирные многоквартирные жилые дома, мкр. 9, т															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 965,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 965,93	1 965,93	1 965,93	1 965,93	1 965,93	1 965,93	1 965,93	
Подгруппа проектов 001.02.01.226	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/1 до 036-Тк1а/															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 368,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 368,28	3 368,28	3 368,28	3 368,28	3 368,28	3 368,28	3 368,28	
Подгруппа проектов 001.02.01.227	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/1 до 036-Тк1а/															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 688,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 490,20	
Подгруппа проектов 001.02.01.244	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Многоквартирные многоквартирные жилые дома, мкр. 10,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 911,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.245	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Тк1а/ до Общественно-деловая застройка, мкр. 10, территории															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 391,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 391,93	1 391,93	1 391,93	1 391,93	1 391,93	1 391,93	1 391,93	1 391,93	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.246	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-6 до 036-Ут-2-7															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 258,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	2 258,97	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.247	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-7 до ООО СтройДом МКД поз.1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	150,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	150,60	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.248	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-2 до Многоквартирный многоквартирный жилой дом поз. 5 по Г															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 271,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	1 271,80	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.249	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-3 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	940,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	940,97	940,97	940,97	940,97	940,97	940,97	940,97	940,97	940,97	940,97	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.250	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-4 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	531,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	531,44	531,44	531,44	531,44	531,44	531,44	531,44	531,44	531,44	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.251	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-5 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	557,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	557,86	557,86	557,86	557,86	557,86	557,86	557,86	557,86	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.252	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-2-6 до п. Приморский (ЖК "Юго-Западный"). Жилые дома поз.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	527,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	1 845,58	
Подгруппа проектов 001.02.01.260	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 036-Ут-13 до Многоквартирный жилой дом (секции 1 и 2), ул. Спор															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	491,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	491,01	491,01	491,01	491,01	491,01	491,01	491,01	491,01	491,01	
Подгруппа проектов 001.02.01.261	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сц-КТС1 до Центр спортивной гимнастики "Немов-центр", северне															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 588,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	1 588,52	
Подгруппа проектов 001.02.01.262	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от сц-Уз.22(20) до Акватермальный комплекс "Атолл", ул. Юбилейная, 38															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 381,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	2 381,97	
Подгруппа проектов 001.02.01.263	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 007-К2 до Храм во имя святого преподобного Серафима Саровско															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	287,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	287,29	
Подгруппа проектов 001.02.01.264	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 0036-ТКП-18-Г-2 до Многоквартирный многоэтажный жилой дом с подземной															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 606,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 606,75	1 606,75	1 606,75	1 606,75	1 606,75	1 606,75	1 606,75	
Подгруппа проектов 001.02.01.265	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от дс-Тк.3(7) до Объект общественно-делового значения, ул. Маршала															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 066,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	3 066,75	
Подгруппа проектов 001.02.01.266	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от дс-Тк.3(7) до Жилой многоквартирный комплекс малой этажности. Эт															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 849,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	1 849,89	
Подгруппа проектов 001.02.01.267	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 008-Тк1 до Строительство торгово-офисного комплекса 17-Б-МАГ															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	877,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	877,93	
Подгруппа проектов 001.02.01.268	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-2 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Люксор" (6 этап ст															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	489,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	489,40	
Подгруппа проектов 001.02.01.269	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-2 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Люксор" (5 этап ст															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	370,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	370,71	
Подгруппа проектов 001.02.01.270	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-Ут.4 до Строительство корпуса МБУ ДО "Детская хореографиче															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 122,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	2 122,57	
Подгруппа проектов 001.02.01.271	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-3 до 011а-ТК-У-3-1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 544,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 544,79	2 544,79	2 544,79	2 544,79	2 544,79	2 544,79	2 544,79	2 544,79	2 544,79	
Подгруппа проектов 001.02.01.272	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-Уз.19-15(65) до 11-А квартал. Административное здание															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 034,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 034,37	2 034,37	2 034,37	2 034,37	2 034,37	2 034,37	2 034,37	2 034,37	
Подгруппа проектов 001.02.01.273	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-3-1 до 11-А квартал. Детский сад на 110 мест по ул. Марша															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 737,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 737,93	1 737,93	1 737,93	1 737,93	1 737,93	1 737,93	1 737,93	1 737,93	1 737,93	
Подгруппа проектов 001.02.01.274	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-ТК-У-3-1 до 11-А квартал. Общеобразовательная школа на 380 уча															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,65	326,65	326,65	326,65	326,65	326,65	326,65	326,65	326,65	
Подгруппа проектов 001.02.01.275	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-Уз.12-2в до Перп ТК															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 969,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	3 969,03	
Подгруппа проектов 001.02.01.276	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Перп ТК до Магазин сопутствующих товаров, кафе и мойка, по ад															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 329,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	2 329,92	
Подгруппа проектов 001.02.01.277	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от Перп ТК до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Статус Парк", ул.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	767,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	767,29	
Подгруппа проектов 001.02.01.278	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 011а-КТС-5 (НО-19) до Строительство спортивно-оздоровительного досуговог															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	454,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	454,51	
Подгруппа проектов 001.02.01.279	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от пр.-Тк.1а до Инфекционное отделение Тольяттинской гор. больницы															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 063,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	1 063,27	
Подгруппа проектов 001.02.01.280	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-19/1-1 до юго-западнее пересечения ул. Свердлова и пр-т Моск															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 190,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	1 190,84	
Подгруппа проектов 001.02.01.281	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 001-Уз.11-4 (5) до ПП УТ-1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	60 670,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	60 670,85	
Подгруппа проектов 001.02.01.282	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-19 до Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 758,23	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 758,23	1 758,23	1 758,23	1 758,23	1 758,23	
Подгруппа проектов 001.02.01.283	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-19 до Мкр. 2 территории западнее Московского проспекта.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 071,73	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 071,73	2 071,73	2 071,73	2 071,73	2 071,73	
Подгруппа проектов 001.02.01.284	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-19/1 до ПП УЗ.1-17-4-19															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 275,21	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 275,21	31 275,21	31 275,21	31 275,21	31 275,21	
Подгруппа проектов 001.02.01.285	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-5/7 до Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 713,51	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 713,51	
Подгруппа проектов 001.02.01.286	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-5/7 до Мкр. 3 территории западнее Московского проспекта.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 536,33	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 536,33	
Подгруппа проектов 001.02.01.287	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-5/5 до ПП УЗ.1-17-4-5/7															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 760,52	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 760,52	
Подгруппа проектов 001.02.01.288	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-5/5 до ПП УЗ.1-17-4-5/6															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 579,20	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 579,20	10 579,20	10 579,20	10 579,20	
Подгруппа проектов 001.02.01.289	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-5/6 до Многоквартирные многоквартирные жилые дома, мкр. 4, т															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 734,45	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 734,45	1 734,45	1 734,45	1 734,45	
Подгруппа проектов 001.02.01.290	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-5/6 до Общественно-деловая застройка, мкр. 4, территории															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 481,84	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 481,84	1 481,84	1 481,84	1 481,84	
Подгруппа проектов 001.02.01.291	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПП УЗ.1-17-4-19/1 до ПП УЗ.1-17-4-19/1-1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 066,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 583,61	13 583,61	
Подгруппа проектов 001.02.01.308	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-3/1 до 12-ти этажный жилой дом с техническим этажом и неж															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	533,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	533,49	
Подгруппа проектов 001.02.01.309	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-6 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нива", ул. Калмыцк															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 911,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	1 911,06	
Подгруппа проектов 001.02.01.310	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-6 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нива", ул. Калмыцк															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 140,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 140,61	1 140,61	1 140,61	1 140,61	1 140,61	1 140,61	1 140,61	1 140,61	
Подгруппа проектов 001.02.01.311	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-2 до Жилая застройка по ул. Калмыцкой. Этап 3. Многоква															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 478,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 478,89	2 478,89	2 478,89	2 478,89	2 478,89	2 478,89	
Подгруппа проектов 001.02.01.312	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-1 до Жилая застройка по ул. Калмыцкой. Этап 1. Многоква															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 045,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	1 045,65	
Подгруппа проектов 001.02.01.313	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4 до ТК-XVI-5-5															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 094,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 094,28	60 094,28	60 094,28	60 094,28	60 094,28	60 094,28	60 094,28	
Подгруппа проектов 001.02.01.314	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Объект начального среднего и общего образования, ш															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 775,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 775,92	2 775,92	2 775,92	2 775,92	2 775,92	2 775,92	
Подгруппа проектов 001.02.01.315	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до ДОУ на 120 мест (поз. 2 ПП), мкр. "Тимофеевка-2"															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 340,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 340,77	2 340,77	2 340,77	2 340,77	2 340,77	2 340,77	2 340,77	
Подгруппа проектов 001.02.01.316	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Объект торгового назначения и общественного питани															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 689,13	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 689,13	3 689,13	3 689,13	3 689,13	
Подгруппа проектов 001.02.01.317	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Многоквартирный жилой дом (поз. 5 ПП, площ.15), мк															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 247,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 247,92	2 247,92	2 247,92	2 247,92	2 247,92	2 247,92	2 247,92	
Подгруппа проектов 001.02.01.318	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Многоквартирный жилой дом (поз. 3 ПП, площ.15), мк															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 931,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 931,70	2 931,70	2 931,70	2 931,70	2 931,70	2 931,70	
Подгруппа проектов 001.02.01.319	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-5 до Многоквартирный жилой дом (поз. 1 ПП, площ.15), мк															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,71	3 666,71	3 666,71	3 666,71	3 666,71	3 666,71	3 666,71	
Подгруппа проектов 001.02.01.320	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от XV-УТ-15Б до Дошкольное образовательное учреждение на 180 мест															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 155,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 155,01	1 155,01	1 155,01	1 155,01	1 155,01	1 155,01	1 155,01	1 155,01	1 155,01	
Подгруппа проектов 001.02.01.321	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/11 до мМногоквартирный жилой дом поз.Л 2.4 (в составе 4															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	891,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	891,68	
Подгруппа проектов 001.02.01.322	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/11 до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Булгаков" поз.Л 2.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 650,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	1 650,72	
Подгруппа проектов 001.02.01.323	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-3, ОС-4 до ТК-XVI-5															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 454,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 454,94	50 454,94	50 454,94	50 454,94	50 454,94	50 454,94	50 454,94	
Подгруппа проектов 001.02.01.324	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-3 до Объект торгового назначения и общественного питани															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	953,71	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	953,71	
Подгруппа проектов 001.02.01.325	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/2 до ТК-XVI-5-3															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 041,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 041,03	4 041,03	4 041,03	4 041,03	4 041,03	4 041,03	4 041,03	4 041,03	4 041,03	
Подгруппа проектов 001.02.01.326	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5 до ТК-XVI-5/2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 776,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 776,86	11 776,86	11 776,86	11 776,86	11 776,86	11 776,86	11 776,86	11 776,86	11 776,86	
Подгруппа проектов 001.02.01.327	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/1 до №108-116 Многоквартирные многоквартирные жилые дома,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 876,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 876,24	12 876,24	12 876,24	12 876,24	12 876,24	12 876,24	12 876,24	
Подгруппа проектов 001.02.01.328	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5 до ТК-XVI-5/1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 882,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 882,29	17 882,29	17 882,29	17 882,29	17 882,29	17 882,29	17 882,29	
Подгруппа проектов 001.02.01.329	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/1 до Общественная застройка в границах мкр. 10 "Северны															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 619,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 619,40	3 619,40	3 619,40	3 619,40	3 619,40	3 619,40	3 619,40	
Подгруппа проектов 001.02.01.330	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/2 до ДОУ на 120 мест (поз. 6 ПП), мкр. "Тимофеевка-2"															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 898,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 898,45	8 898,45	8 898,45	8 898,45	8 898,45	
Подгруппа проектов 001.02.01.331	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-54-1 до Объект торгового назначения и общественного питани															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 098,74	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 098,74	2 098,74	
Подгруппа проектов 001.02.01.332	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5-3 до ТК-XVI-5/4															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 534,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 534,61	20 534,61	20 534,61	20 534,61	20 534,61	20 534,61	20 534,61	20 534,61	20 534,61	
Подгруппа проектов 001.02.01.333	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4 до ТК-XVI-54-1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 466,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 466,93	5 466,93	5 466,93	5 466,93	5 466,93	5 466,93	5 466,93	5 466,93	5 466,93	
Подгруппа проектов 001.02.01.334	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-10А до Многоквартирный дом с элементами благоустройства,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 274,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	2 274,73	
Подгруппа проектов 001.02.01.335	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-10/1 до Детский сад на 230 мест поз. Л ДС-1 (в составе 6 э															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 402,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	1 402,70	
Подгруппа проектов 001.02.01.336	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-7(от УТ-27) до Многоквартирная жилая застройка, ул. 40 лет Победы															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 416,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 416,79	3 416,79	3 416,79	3 416,79	3 416,79	3 416,79	3 416,79	3 416,79	3 416,79	
Подгруппа проектов 001.02.01.337	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-7(от УТ-27) до Физкультурно-оздоровительный комплекс, ул. 40 лет															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 586,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	2 586,93	
Подгруппа проектов 001.02.01.338	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-9 до Подземная автостоянка Л ГАР-3 с инженерно-техничес															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	736,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	736,07	
Подгруппа проектов 001.02.01.339	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-III-41 до Офисный комплекс, в границах улиц Кирова, Лесная,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 700,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 700,13	8 700,13	8 700,13	8 700,13	8 700,13	8 700,13	8 700,13	8 700,13	
Подгруппа проектов 001.02.01.340	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Нежилое здание, ул. Родины, 1Г (дополнительная наг															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 015,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	1 015,56	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.341	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Нежилое здание, ул. Родины, 1И															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	355,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.342	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-93а-9 до Часовня в честь св. мученицы Татианы, севернее зда															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 536,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	1 536,62	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.343	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10 до ТК-XII-45/10-1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	688,35	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	688,35	688,35	688,35	688,35	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.344	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-1 до Таун-хаусы поз. 4, западнее территории ЗАО "Тольят															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,46	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,46	790,46	790,46	790,46	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.345	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-1 до ТК-XII-45/10-2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 966,21	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 966,21	3 966,21	3 966,21	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.346	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-2 до Торгово-офисное здание с автостоянкой поз. 6, запа															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	817,42	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	817,42	817,42	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.347	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-2 до ТК-XII-45/10-3															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 583,74	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 583,74	2 583,74	2 583,74	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.348	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-3 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	599,41	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	599,41	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.349	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-3 до ТК-XII-45/10-4															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 958,15	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 958,15	1 958,15	1 958,15	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.350	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-4 до ТК-XII-45/10-5															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 148,61	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 148,61	1 148,61	1 148,61	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.351	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-4 до Магазин поз. 5, западнее территории ЗАО "Тольяттис															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 546,07	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 546,07	2 546,07	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.352	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-5 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 080,94	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 080,94	1 080,94	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.353	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XII-45/10-5 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 805,11	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 805,11	1 805,11	1 805,11	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.354	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Объект гостиничного обслуживания, ул. Баныкина, 3/															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 844,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 844,86	2 844,86	2 844,86	2 844,86	2 844,86	2 844,86	2 844,86	2 844,86	2 844,86	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.01.355	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-I-41 до Многоквартирный жилой дом, ул. Голосова, севернее															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	915,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	915,88	
Подгруппа проектов 001.02.01.356	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-III-28 Демонтирована до Административное здание, с/т «Гидростроевец», ул.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 449,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	1 449,04	
Подгруппа проектов 001.02.01.357	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-3, ОС-4 до Многоэтажный многоквартирный жилой дом в ЖК "Сотый															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	855,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	855,34	
Подгруппа проектов 001.02.01.358	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-119-3 Персп до Нежилое здание, бул. 50 лет Октября, з/у 16															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	207,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	207,55	
Подгруппа проектов 001.02.01.359	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-119-2 Персп до ТК-119-3 Персп															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	204,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	204,17	
Подгруппа проектов 001.02.01.360	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-119-3 Персп до Магазиn, бул. 50 лет Октября, 18															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	225,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	225,48	
Подгруппа проектов 001.02.01.361	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-6-2 до ТК-6-2/2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	882,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	882,79	
Подгруппа проектов 001.02.01.362	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-6-2/2 до Многоквартирный жилой до (реконструкция), ул. Лени															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	569,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	569,62	
Подгруппа проектов 001.02.01.363	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-6-2/2 до Торгово-офисное здание с подземной автостоянкой, у															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	346,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	346,66	
Подгруппа проектов 001.02.01.364	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-13-7 до ТК-13-7/1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 763,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	2 763,20	
Подгруппа проектов 001.02.01.365	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-13-7/1 до Объект делового управления, на песечении ул. Комсо															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	258,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	258,48	258,48	258,48	258,48	258,48	258,48	258,48	258,48	258,48	
Подгруппа проектов 001.02.01.366	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-13-7/1 до Общественно-деловой объект, ул. Комсомольская, уч.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	550,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	550,09	
Подгруппа проектов 001.02.01.367	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-1 до Реконструкция АЗС №25, ул. Горького, 63															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	796,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	796,18	
Подгруппа проектов 001.02.01.368	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от НО-Х-10 до Производственная база, ул. Ларина, 151, стр. 4 (ув															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 982,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	5 982,14	
Подгруппа проектов 001.02.01.369	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Нежилое здание с КН 63:09:302051:3823, ул.Базовая,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	305,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	305,31	
Подгруппа проектов 001.02.01.370	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХIII-4 до Производственное здание (лит. АА1), ул. Базовая, 2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 464,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	1 464,08	
Подгруппа проектов 001.02.01.371	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-ХIII-1а до Нежилые здания (адм быт Лит.А1, гаражи лит. А2, А3															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 279,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 А	2026 А+1	2027 А+2	2028 А+3	2029 А+4	2030 А+5	2031 А+6	2032 А+7	2033 А+8	2034 А+9	2035 А+10	2036 А+11	2037 А+12	2038 А+13	Источник инвестиций
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	3 279,07	
Подгруппа проектов 001.02.01.372	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Производственное здание (склад), ул. Базовая, 6А															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 203,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	1 203,49	
Подгруппа проектов 001.02.01.373	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от XV-УТ-3 до 017а-УТ.19а/1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 425,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	5 425,01	
Подгруппа проектов 001.02.01.374	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/2 до Нежилое здание Л 8-МАГ с инженерно-техническим обе															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	797,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	797,13	
Подгруппа проектов 001.02.01.375	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/1 до Нежилое здание поз. Л6-МАГ с инженерно техническим															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	337,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28	
Подгруппа проектов 001.02.01.376	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/3 до 017а-УТ.19а/2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 801,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	8 801,99	
Подгруппа проектов 001.02.01.377	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-54-1 до ТК-XVI-5/4-2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 651,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 651,65	1 651,65	1 651,65	1 651,65	1 651,65	1 651,65	1 651,65	1 651,65	1 651,65	
Подгруппа проектов 001.02.01.378	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-XVI-5/4-2 до Офисный объект, бизнесцентр (поз. 7 ПП), мкр. "Ти															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 675,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 675,21	3 675,21	3 675,21	3 675,21	3 675,21	3 675,21	3 675,21	3 675,21	3 675,21	
Подгруппа проектов 001.02.01.379	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-6 до Многоквартирный жилой дом поз.Л 2.1 в ЖК "Достоевс															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	340,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	340,46	
Подгруппа проектов 001.02.01.380	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/9 до Многоквартирный жилой дом поз.2 в составе жилого к															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 131,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	1 131,57	
Подгруппа проектов 001.02.01.381	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/8 до Многоквартирный жилой дом поз.1 в составе жилого к															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	
Подгруппа проектов 001.02.01.382	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от XV-УТ-21А до 017а-УТ.19а/9															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	9 341,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	9 341,81	
Подгруппа проектов 001.02.01.383	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/9 до 017а-УТ.19а/8															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 383,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	2 383,95	
Подгруппа проектов 001.02.01.384	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/10 до Многоквартирная жилая застройка, ул. 40 лет Победы															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	466,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	466,02	466,02	466,02	466,02	466,02	466,02	466,02	466,02	
Подгруппа проектов 001.02.01.385	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/11 до Дошкольное учреждение на 64 места (Л Ш-1, Л Ш2, Л															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 421,88	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 421,88	1 421,88	1 421,88	
Подгруппа проектов 001.02.01.386	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/4 до Общеобразовательная школа (Л Ш-1, Л Ш2, Л Ш-3 в со															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 267,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	2 267,93	
Подгруппа проектов 001.02.01.387	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от 017а-УТ.19а/3 до Детский сад на 325 мест поз. Л ДС-3 (в составе 5 э															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	718,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	
Подгруппа проектов 001.02.01.404	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-1 до Храм в честь святой равноапостальной Мироносицы Ма															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	428,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	428,63	
Подгруппа проектов 001.02.01.405	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Ставрополь", Кв. 1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 308,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	2 308,66	
Подгруппа проектов 001.02.01.406	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-57/6 до ФОК, ул. Гидротехническая, 36															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	873,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	873,65	
Подгруппа проектов 001.02.01.407	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-57/6 до ФОК, ул. Гидротехническая, 36															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	651,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	651,94	
Подгруппа проектов 001.02.01.408	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК-61/16а до МБУ детский сад № 36 "Якорек"															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 075,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	1 075,95	
Подгруппа проектов 001.02.01.409	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ТК до Многоквартирный жилой дом в ЖК "Ставрополь", Кв. 1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 600,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	1 600,40	
Подгруппа проектов 001.02.01.410	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/2 до Административное здание, ул. Коммунистическая, д.8															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 252,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 252,29	1 252,29	1 252,29	1 252,29	1 252,29	1 252,29	1 252,29	1 252,29	1 252,29	
Подгруппа проектов 001.02.01.411	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Объект общественного питания, делового управления,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 473,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 473,48	2 473,48	2 473,48	2 473,48	2 473,48	2 473,48	2 473,48	2 473,48	2 473,48	
Подгруппа проектов 001.02.01.412	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от МТК-46/4 до ПС-1, ОС-2/1															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 686,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	12 686,01	
Подгруппа проектов 001.02.01.413	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/1 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 019,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 019,67	1 019,67	1 019,67	1 019,67	1 019,67	1 019,67	1 019,67	1 019,67	1 019,67	
Подгруппа проектов 001.02.01.414	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/1 до ПС-1, ОС-2/2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 920,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	1 920,90	
Подгруппа проектов 001.02.01.415	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от ПС-1, ОС-2/2 до Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 001,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	1 001,64	
Подгруппа проектов 001.02.01.416	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от МТК-33/5 до Общественно-досуговой центр с инженерно-технически															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 125,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	1 125,68	
Подгруппа проектов 001.02.01.417	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Офисный объект, ул. Ярославская, 6а															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 147,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	4 147,09	
Подгруппа проектов 001.02.01.418	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от МТК-4 до Крытый рынок, по адресу: ул. Громовой, здание 54А,															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 734,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	1 734,08	
Подгруппа проектов 001.02.01.419	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от УТ-19 до Нежилое здание (долгострой), мкр. Поволжский, запа															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 954,02	0,00	Плата за подключение

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 954,02	1 954,02	
Подгруппа проектов 001.02.01.420	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей от уз до Склад-магазин, ул. Академика Вавилова, 60															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	829,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	829,89	
Подгруппа проектов 001.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	694 017,34	572 705,18	992 003,45	1 641 121,67	1 324 718,31	1 727 072,75	1 648 971,12	1 845 647,12	1 940 472,34	2 031 705,84	2 102 454,43	2 258 631,88	2 353 455,90	1 790 536,42	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	694 017,34	1 266 722,53	2 258 725,97	3 899 847,65	5 224 565,96	6 951 638,70	8 600 609,82	10 446 256,94	12 386 729,28	14 418 435,11	16 520 889,54	18 779 521,43	21 132 977,33	22 923 513,75	-
Подгруппа проектов 001.02.03.421	Реконструкция тепловых сетей квартала 30															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	228 243,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	228 243,73	
Подгруппа проектов 001.02.03.422	Реконструкция тепловых сетей квартала 12															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	73 037,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	73 037,10	
Подгруппа проектов 001.02.03.423	Реконструкция тепловых сетей квартала 14-15															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	147 675,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	147 675,19	
Подгруппа проектов 001.02.03.424	Реконструкция тепловых сетей квартала 47. Инженерные изыскания.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	131,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	131,81	
Подгруппа проектов 001.02.03.425	Реконструкция тепловых сетей квартала 90. Инженерные изыскания.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	426,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	
Подгруппа проектов 001.02.03.426	Реконструкция тепловых сетей квартала 94. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	265,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	265,54	
Подгруппа проектов 001.02.03.427	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	752,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	752,01	
Подгруппа проектов 001.02.03.428	Реконструкция тепловых сетей квартала 62. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	96,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20	
Подгруппа проектов 001.02.03.429	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	505,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	505,18	
Подгруппа проектов 001.02.03.430	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	145,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	145,89	
Подгруппа проектов 001.02.03.431	Реконструкция тепловых сетей квартала 38. Инженерные изыскания.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	213,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	
Подгруппа проектов 001.02.03.432	Реконструкция тепловых сетей квартала 88-54. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 322,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	1 322,31	
Подгруппа проектов 001.02.03.433	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	71,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 А	2026 А+1	2027 А+2	2028 А+3	2029 А+4	2030 А+5	2031 А+6	2032 А+7	2033 А+8	2034 А+9	2035 А+10	2036 А+11	2037 А+12	2038 А+13	Источник инвестиций
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	71,48	Собственные сред- ства
Подгруппа проектов 001.02.03.434	Реконструкция тепловых сетей квартала 17. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	124,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	
Подгруппа проектов 001.02.03.435	Реконструкция тепловых сетей квартала 71 от ЦТП-1, 9, 25															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	121 691,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	121 691,38	
Подгруппа проектов 001.02.03.436	Реконструкция IV магистрали от ТК-12/16 до III-ТК-24. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	204,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	204,37	
Подгруппа проектов 001.02.03.437	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	235,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	235,77	
Подгруппа проектов 001.02.03.438	Реконструкция тепловых сетей квартала 73. Инженерные изыскания															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	628,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	628,43	
Подгруппа проектов 001.02.03.439	Реконструкция участка тепловой сети от МТК-34/1 до МТК-32															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2 558,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	2 558,57	
Подгруппа проектов 001.02.03.440	Котельная БМК-34 - Самарская область, муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Пискалы, село Пискалы, улица Лесная, сооружение №15.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	49 032,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	49 032,35	
Подгруппа проектов 001.02.03.441	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	36 783,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	36 783,13	
Подгруппа проектов 001.02.03.442	Реконструкция тепловой изоляции на существующих тепловых сетях.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 009,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	1 009,10	
Подгруппа проектов 001.02.03.443	Реконструкция тепловой сети 4 квартала от К.6(54) до К.7(58)															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	22 850,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	22 850,99	
Подгруппа проектов 001.02.03.444	Реконструкция Лабораторного корпуса, лифт.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2 066,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	2 066,02	
Подгруппа проектов 001.02.03.445	ОКН-Теплоснабжение. Реконструкция системы видеонаблюдения коллектора зоны МДП-4. Кабельная линия от узла 72 МШ-СВН8 до Узла 25 МШ-СВН5															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 945,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	3 945,94	
Подгруппа проектов 001.02.03.446	Реконструкция тепловых сетей котельной №3															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 574,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	4 574,03	
Подгруппа проектов 001.02.03.447	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей по б-ру 50 лет Октября															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 363,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	5 363,61	
Подгруппа проектов 001.02.03.448	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей по ул.Ленина															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	1 080,00	
Подгруппа проектов 001.02.03.449	Реконструкция тепловых сетей квартала 27а															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	86 657,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 А	2026 А+1	2027 А+2	2028 А+3	2029 А+4	2030 А+5	2031 А+6	2032 А+7	2033 А+8	2034 А+9	2035 А+10	2036 А+11	2037 А+12	2038 А+13	Источник инвестиций
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214 772,83	214 772,83	214 772,83	214 772,83	214 772,83	214 772,83	214 772,83	214 772,83	214 772,83	Собственные сред- ства
Подгруппа проектов 001.02.03.642	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 849,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 849,21	106 849,21	106 849,21	106 849,21	106 849,21	106 849,21	106 849,21	106 849,21	
Подгруппа проектов 001.02.03.643	Реконструкция I магистрали от ТК-25 до ТК-27															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 905,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 905,72	116 905,72	116 905,72	116 905,72	116 905,72	116 905,72	116 905,72	
Подгруппа проектов 001.02.03.644	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149 000,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149 000,96	149 000,96	149 000,96	149 000,96	149 000,96	149 000,96	
Подгруппа проектов 001.02.03.645	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 524,63	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 524,63	113 524,63	113 524,63	113 524,63	113 524,63	
Подгруппа проектов 001.02.03.646	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 905,72	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 905,72	116 905,72	116 905,72	116 905,72	
Подгруппа проектов 001.02.03.647	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137 275,17	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137 275,17	137 275,17	137 275,17	
Подгруппа проектов 001.02.03.648	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 905,72	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116 905,72	116 905,72	
Подгруппа проектов 001.02.03.649	Реконструкция магистральных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 131,38	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 131,38	
Подгруппа проектов 001.02.03.650	Реконструкция ОП и ОО т/с ТК-19/6 - Ут.4 Фруктохранилище 7 проезд															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	12 166,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	12 166,58	
Подгруппа проектов 001.02.03.651	Реконструкция тепловой сети 11 квартал (магистраль) 2 ввод от УТ 2 (П-11) до КТС-24															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	62 570,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	62 570,58	
Подгруппа проектов 001.02.03.652	Реконструкция Узла 10.3, I ввод, 2 квартал															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	11 808,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	11 808,24	
Подгруппа проектов 001.02.03.653	ОКН - Теплоснабжение.Реконструкция помещений ЛХБА															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 109,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	1 109,82	
Подгруппа проектов 001.02.03.654	Реконструкция тепловой сети 15 квартала от Ут.26 до Ут.16															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 215,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 215,45	40 215,45	40 215,45	40 215,45	40 215,45	
Подгруппа проектов 001.02.03.655	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	48 494,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	48 494,78	
Подгруппа проектов 001.02.03.656	Реконструкция тепловых сетей 2 квартала от К76-К12(308)-К14(323)-К15(325)-ж.д.4-Ч (Кулибина,19)															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	46 088,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	46 088,75	
Подгруппа проектов 001.02.03.657	Реконструкция тепловой сети от Уз.7-2в до Уз.8-2в															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 660,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 А	2026 А+1	2027 А+2	2028 А+3	2029 А+4	2030 А+5	2031 А+6	2032 А+7	2033 А+8	2034 А+9	2035 А+10	2036 А+11	2037 А+12	2038 А+13	Источник инвестиций
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	1 660,96	Собственные сред-ства
Подгруппа проектов 001.02.03.658	Реконструкция тепловой сети кв.13 от 013-КТС-65 до – 013-КТС-6/Н															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 963,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00	
Подгруппа проектов 001.02.03.659	Реконструкция пожарной сигнализации коммуникационного коллектора зона МДП-3, МДП-4															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	
Подгруппа проектов 001.02.03.660	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															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 882,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 882,91	20 882,91	20 882,91	20 882,91	20 882,91	
Подгруппа проектов 001.02.03.661	Реконструкция тепловой сети 1 квартала от Уз.11-6(81) до К.2(87)															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 915,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 915,91	79 915,91	79 915,91	79 915,91	79 915,91	
Подгруппа проектов 001.02.03.662	Реконструкция тепловой сети квартала 6 от К.2 до К.3, от К.3 до К.4, от К.4 до 6-Р															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 318,94	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 318,94	53 318,94	53 318,94	53 318,94	53 318,94	
Подгруппа проектов 001.02.03.663	Реконструкция тепловой сети от Уз.7-2в до Уз.8-2в															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	96 049,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	96 049,57	
Подгруппа проектов 001.02.03.664	Реконструкция тепловых сетей кв. С33 2 от ТК-2а до Уз.10(3)															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 719,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	3 719,93	
Подгруппа проектов 001.02.03.665	Реконструкция тепловой сети кв.13 от 013-КТС-65 до – 013-КТС-6/Н															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	113 047,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	113 047,74	
Подгруппа проектов 001.02.03.666	Реконструкция тепловой сети (магистраль) от Уз.24(59) до Уз.25(66), коллектор.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 871,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 871,91	54 871,91	54 871,91	54 871,91	54 871,91	
Подгруппа проектов 001.02.03.667	Реконструкция тепловой сети (магистраль) от Уз. 16-2в до КТС-40															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 277,38	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 277,38	158 277,38	158 277,38	158 277,38	158 277,38	
Подгруппа проектов 001.02.03.668	Реконструкция тепловых сетей кв. С33 2 от ТК-2а до Уз.10(3)															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 932,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	110 932,92	
Подгруппа проектов 001.02.03.669	Реконструкция пожарной сигнализации коммуникационного коллектора зона МДП-3, МДП-4															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40 950,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	40 950,58	
Подгруппа проектов 001.02.03.670	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	
Подгруппа проектов 001.02.03.671	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	
Подгруппа проектов 001.02.03.672	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	119 994,86	
Подгруппа проектов 001.02.03.673	Реконструкция магистральных, внутриквартальных тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 994,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 476,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001.02.04.690	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ПС-1, ОС-2 до ТК-93-1а															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 032,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 032,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов 001.02.04.691	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра от ТК-93-4 до ТК-93-2															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 437,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 437,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов 001.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.02.06.000	Строительство новых насосных станций															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.02.07.000	Реконструкция насосных станций															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 001.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	7 757,47	0,00	2 000,00	60 652,33	40 665,33	0,00	0,00	0,00	0,00	7 776,81	50 450,00	18 361,00	59 945,00	205 666,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	7 757,47	7 757,47	9 757,47	70 409,80	111 075,12	111 075,12	111 075,12	111 075,12	111 075,12	118 851,94	169 301,94	187 662,94	247 607,94	453 273,94	-
Подгруппа проектов 001.02.08.679	Реконструкция НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	7 757,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	7 757,47	
Подгруппа проектов 001.02.08.680	Модернизация ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.681	Модернизация ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.682	Модернизация ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.683	Реконструкция ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 450,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 450,00	50 450,00	50 450,00	50 450,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.684	Реконструкция ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 361,00	0,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 361,00	18 361,00	18 361,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.685	Реконструкция ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.686	Реконструкция ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 945,00	0,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 945,00	54 945,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.687	Реконструкция ЦТП															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205 666,00	Собственные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205 666,00	
Подгруппа проектов 001.02.08.688	Реконструкция ЦТП-61															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 776,81	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 776,81	7 776,81	7 776,81	7 776,81	7 776,81	Собственные средства
Подгруппа проектов 001.02.08.689		Реконструкция НС и ЦТП с установкой ОПС														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	55 652,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	55 652,33	
Подгруппа проектов 001.02.08.690		Реконструкция НС и ЦТП с установкой ОПС														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 665,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	30 665,33	

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В разработанной схеме теплоснабжения мероприятия по изменению температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В Главе 9 выполнен технико-экономический расчет эффективности мероприятий по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения, по результатам которого сделан вывод о неэффективности данных мероприятий.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В связи с переходом городского округа Тольятти в ценовую зону теплоснабжения в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п. 76.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Информация о запланированных и выполненных мероприятиях на тепловых сетях в городском округе Тольятти за 2025 год приведены в таблице 93.

Фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию на источниках тепловой энергии городского округа Тольятти за 2025 г. приведены в таблице 92.

Таблица 92. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии в городском округе Тольятти за 2025 г.

Схема теплоснабжения						Исполнение и Фактические значения	
Внеплановые мероприятия							
№ п.п.	Шифр СхТС	Наименование мероприятия	Плановые обязательства в СхТС, тыс.руб. без НДС	Год реализации	ПП	Статус выполнения (выполнено/не выполнено)	Фактическая стоимость работ, тыс. руб. без НДС
1		Модернизация пожарно-питьевого водопровода ТЭЦ ВА3а	внеплан	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	1 128,00
Плановые мероприятия							
1	001-01.01.03.001	Модернизация градирен	1 045	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	1 045,00
2	001-01.01.03.039	Модернизация котла ТГМ-84 ст.№5 с заменой пучков конденсаторов впрысков	14 064	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	14 715,54
3	001-01.01.03.040	Модернизация градирни №6	92 461	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	93 523,46
4	001-01.01.03.002	Модернизация кабельного тракта резервного возбуждения генераторов	19 259	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	19 113,41
5	001-01.01.03.041	Модернизация ТГ-3 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	873	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	873,13
6	001-01.01.03.042	Модернизация ТГ-5 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	873	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	873,13
7	001-01.01.03.003	Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли и усилением конструкций здания	19 976	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	20 844,96
8	001-01.01.03.043	Модернизация ТГ-4 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	873	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	873,12
9	001-01.01.03.005	Модернизация ТГ-6 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	870	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	1 858,04
10	001-01.01.03.006	Модернизация ТГ-8 с дооснащением защитой по обратной мощности генераторов "под ключ"	870	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	1 801,49
11	001-01.01.03.044	Модернизация узлов учета газа ГРП-1 "под ключ"	6 417	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	6 416,67
12	001-01.01.03.045	Модернизация ВК ПТВМ-100 ст.№8 с заменой КВЧ	42 696	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	45 610,38
13	001-01.01.03.007	Техническое перевооружение системы газо-маслоохлаждения турбогенератора №6	12 342	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	12 826,06
14	001-01.01.03.008	Модернизация систем уплотнения маслом генератора с заменой РГД на ДРДМ под ключ	2 408	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	2 406,96
15	001-01.01.03.009	Модернизация системы пожаротушения Главного корпуса Тольяттинской ТЭЦ "под ключ"	5 742	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	7 442,44
16	001-01.01.03.010	Модернизация схемы РУСН 6 кВ секций 10Р и 11Р с организацией рабочего питания	4 592	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	3 629,21
17	001-01.01.03.011	Модернизация системы газо-маслоохлаждения турбогенераторов	950	2025	Тольяттинская ТЭЦ	выполнено	950,00
18	001-01.01.03.046	Модернизация РВП котла ТГМ-84 ст.№4 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа	28 573	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	28 023,83
19	001-01.01.03.047	Установка узлов учета подпиточной воды	741	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	741,38
20	001-01.01.03.048	Модернизация вакуумной системы турбоагрегата Т-100-130 ст.№3 ТЭЦ ВА3а	1 460	2025	ТЭЦ ВА3а	выполнено	1 050,00

Таблица 93. Мероприятия по тепловым сетям ТЕВИС в рамках СТС городском округе Тольятти за 2025 г.

№ п.п.	Схема теплоснабжения							Исполнение и Фактические значения		
	Выполненные мероприятия на тепловых сетях ПАО «Т Плюс»									
	Шифр СхТС	Наименование мероприятия	Плановые обязательства в СхТС, тыс.руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм	Статус выполнения (выполнено/не выполнено)	Фактическая стоимость работ, тыс. руб. без НДС	Протяженность, км в 1 тр.	Ду, мм
1	001-3.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей квартала 30	218 199	2025	6,259	125	выполнено	228 244	6,259	45-300
2	001-3.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей квартала 12	71 069	2025	1,497	80	выполнено	73 037	1,881	50-100
3	001-3.02.03.003	Реконструкция тепловых сетей квартала 14-15	149 811	2025	3,297	100	выполнено	147 675	3,297	50-200
4	001-3.02.03.004	Реконструкция тепловых сетей квартала 47. Инженерные изыскания.	132	2025			выполнено	132		
5	001-3.02.03.005	Реконструкция тепловых сетей квартала 90. Инженерные изыскания.	427	2025			выполнено	427		
6	001-3.02.03.006	Реконструкция тепловых сетей квартала 94. Инженерные изыскания	266	2025			выполнено	266		
7	001-3.02.03.007	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-1. Инженерные изыскания	752	2025			выполнено	752		
8	001-3.02.03.008	Реконструкция тепловых сетей квартала 62. Инженерные изыскания	96	2025			выполнено	96		
9	001-3.02.03.009	Реконструкция тепловых сетей квартала 46-48. Инженерные изыскания	505	2025			выполнено	505		
10	001-3.02.03.010	Реконструкция тепловых сетей квартала 93а. Инженерные изыскания	146	2025			выполнено	146		
11	001-3.02.03.011	Реконструкция тепловых сетей квартала 38. Инженерные изыскания.	214	2025			выполнено	214		
12	001-3.02.03.012	Реконструкция тепловых сетей квартала 88-54. Инженерные изыскания	1 322	2025			выполнено	1 322		
13	001-3.02.03.013	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3. Инженерные изыскания	740	2025			выполнено	71		
14	001-3.02.03.014	Реконструкция тепловых сетей квартала 17. Инженерные изыскания	125	2025			выполнено	125		
15	001-3.02.03.015	Реконструкция тепловых сетей квартала 71 от ЦТП-1, 9, 25	123 745	2025	3,789	100	выполнено	121 691	3,789	65-250
16	001-3.02.03.016	Реконструкция IV магистрали от ТК-12/16 до III-ТК-24. Инженерные изыскания	204	2025			выполнено	204		
17	001-3.02.03.017	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-2. Инженерные изыскания	71	2025			выполнено	236		
18	001-3.02.03.018	Реконструкция тепловых сетей квартала 73. Инженерные изыскания	1 385	2025			выполнено	628		
19	001-3.02.03.019	Реконструкция участка тепловой сети от МТК-34/1 до МТК-32	3 970	2025			выполнено	2 559		
20	001-3.02.03.020	Котельная БМК-34 - Самарская область, муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Пискалы, село Пискалы, улица Лесная, сооружение №15.	49 032	2025			выполнено	49 032		
	Выполненные мероприятия на тепловых сетях АО «ТЕВИС»									
1	001-1.02.03.001	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130.	32 774	2025	0,380	500	выполнено	36 783	0,580	500
2	001-1.02.03.002	Реконструкция тепловой изоляции на существующих тепловых сетях.	1 009	2025			выполнено	1 009		

№ п.п.	Схема теплоснабжения							Исполнение и Фактические значения		
	Выполненные мероприятия на тепловых сетях ПАО «Т Плюс»									
	Шифр СхТС	Наименование мероприятия	Плановые обязательства в СхТС, тыс.руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм	Статус выполнения (выполнено/не выполнено)	Фактическая стоимость работ, тыс. руб. без НДС	Протяженность, км в 1 тр.	Ду, мм
3	001-1.02.03.003	Реконструкция тепловой сети 4 квартала от К.6(54) до К.7(58)	17 817	2025	0,312	250	выполнено	22 851	0,312	250
4	001-1.02.03.004	Реконструкция Лабораторного корпуса, лифт.	1 861	2025			выполнено	2 066		
5	001-1.02.03.005	Реконструкция НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации	4 888	2025			выполнено	7 757		
6	001-1.02.03.006	ОКН-Теплоснабжение. Реконструкция системы видеонаблюдения коллектора зоны МДП-4. Кабельная линия от узла 72 МШ-СВН8 до Узла 25 МШ-СВН5	1 123	2025			выполнено	3 946		

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Предлагаемые к утверждению ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2026 год приведены в таблице 94. Общее количество ЕТО по состоянию на 2026 год составляет 2.

Таблица 94. Предлагаемые к утверждению ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти (актуализированный реестр, таблица П49.1. МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ЗАО «ЭиСС»	Тепловые сети			
10	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Спецавтоматика»	Тепловые сети			
2	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
4	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	7	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	8	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	9	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	10	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	СамНЦ РАН	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	13	СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций приведен в таблице 95.

Таблица 95. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Номер системы тепло-снабжения	Наименование источника тепло-снабжения	№ зоны деятельности	Наименование утвержденной ЕТО	Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	1	ПАО «Т Плюс»	ул. Цеховая, ул. Северная, ул. Борковская, ул. Кооперативная, ул. Пролетарская, ул. Вокзальная, Обводное шоссе, Южное шоссе, ул. 40 лет Победы, ул. Маршала Жукова, ул. Спортивная, ул. Заводская, Московский проспект, ул. 50 лет ВАЗа,
10	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Новозаводская ул., 8А	2	ПАО «Т Плюс»	ул. 49 лет Победы, ул. Александра Кудашева, ул. Строителей, ул. Индустриальная, ул. Ларина, ул. Василевская, ул. Баныкина, ул. Родины, ул. Лесная, ул. Тимирязева, ул. Абрикосовая, Хвойный проезд,
2	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	3	ПАО «Т Плюс»	ул. Громовой, ул. Параллельная, ул. Телеграфная, ул. Калужская, ул. Нижегородская, Майский проезд, ул. Коммунистическая, Комсомольское шоссе, ул. Есенина, ул. Механизаторов.
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	4	ПАО «Т Плюс»	ул. Энергетиков, ул. Магистральная, ул. Железнодорожная, ул. Шлюзовая, ул. Макарова
14	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	5	ПАО «Т Плюс»	ул. Набережная, ул. Комзина, Комсомольское шоссе
3	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	6	ПАО «Т Плюс»	ул. Санаторная
4	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	7	ПАО «Т Плюс»	ул. Параллельная, ул. Бориса Коваленко
5	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	8	ПАО «Т Плюс»	ул. Бресткая, ул. Бориса Коваленко.
34	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	9	ПАО «Т Плюс»	ул. Удалецкая, ул. Пескалинская, ул. 60 лет СССР, ул. Раздольная
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	10	ПАО «Т Плюс»	ул. Лобачевского, Ученический пер.
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	13	СамНЦ РАН	ул. Комзина

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти праведен в таблице 96.

Таблица 96. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти (Таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	3 343	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	82 218	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ЗАО «ЭиСС»	1,3							
10	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	1 393	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	42 166	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Спецавтоматика»	0,046							
2	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	386,6	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	5 884,8	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	139,9	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	2 850,8	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	4,9	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	108,2	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	5,2	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	67,6	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	3,0	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	6,4	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	7	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,1	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	0,1	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	8	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	30,0	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	677,3	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	9	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	2,4	ПАО «Т Плюс»	138 330,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве аренды	18,1	Заявка от 19.11.2013 № 390/4934	10	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	2,6	СамНЦ РАН	Данные не публикуются	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	12,4	Заявка отсутствует	13	СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Всего была подано 1 заявка на присвоение статуса единых теплоснабжающих организаций от ОАО «Волжская ТГК» (ПАО «Т Плюс» - правопреемник).

 КЭС ХОЛДИНГ	 Волжская ТГК	Самарский филиал
---	--	-------------------------

Открытое акционерное общество
«Волжская территориальная генерирующая компания»
Самарский филиал
ул. Маяковского, 15, г. Самара, 443100
тел.: (846) 279-63-51, 279-63-50, 279-62-59
факс: (846) 242-43-99
сайт: www.votgk.ru, e-mail: info-votgk@ies-holding.com

19.11.2013 № 390/4934

на № _____ от _____

Мэрия городского округа Тольятти
445011, г. Тольятти,
пл. Свободы, 4

Заявка
на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На основании п. 5 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации (утверждены Постановлением правительства РФ от 08.08.2012г. № 808) прошу присвоить Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» статус единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности ЕТО в соответствии с границами, определенными Проектом схемы теплоснабжения городского округа Тольятти на период с 2013 до 2027года, в том числе:

1. В зоне деятельности №1. ОАО «Волжская ТГК» владеет источником тепловой энергии и имеет наибольший собственный капитал.
2. В зоне деятельности №2. ОАО «Волжская ТГК» владеет источником тепловой энергии и тепловыми сетями с наибольшей емкостью.
3. В зонах деятельности №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11. В соответствии с решением ЗАО «КЭС» (управляющая компания ОАО «Волжская ТГК» и ООО «Волжские коммунальные системы») теплосетевые объекты в указанных зонах до 01.01.2014 года будут переданы ОАО «Волжская ТГК» на основании договоров долгосрочной аренды.

Приложение: 1. Бухгалтерский баланс. Заверенная копия на 3л.
2. Отчет о финансовых результатах. Заверенная копия на 2л.

Мэрия городского округа Тольятти
РЕГИСТРАЦИЯ КОПИИ
СЛОЖНОЙ КОМПЬЮТЕРНОЙ КОРЕКТУРЫ
В. № 10443-8x11
20.11.2013

Рисунок 25. Заявка № 390/4934 от 19.11.2013 (начало)

3. Свидетельства о государственной регистрации права собственности на источник ТЭЦ ВАЗа. Копии на 92л.
4. Свидетельство о государственной регистрации права на источник Тольяттинская ТЭЦ. Копия на 2л.
5. Свидетельства о государственной регистрации права собственности на тепловые сети от Тольяттинской ТЭЦ. Копии на 64л.
6. Протокол заседания Комиссии по собственности ЗАО «КЭС» от 09.08.2013г. №36(9). Копия на 2л.

**Заместитель директора филиала
по продаже тепловой энергии**



Д.В. Захожай

Орешкина У.В.
(846) 279-60-30

Рисунок 26. Заявка № 390/4934 от 19.11.2013 (окончание)

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

Актуализированный реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Тольятти по состоянию на 2026 год приведен в таблице 97

Таблица 97. Актуализированный реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) организации
1	ТЭЦ Волжского автозавода ПАО «Т Плюс» - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс» ЗАО «ЭиСС»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети Тепловые сети
10	Тольяттинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Ново-заводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс» ООО «Спецавтоматика»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети Тепловые сети
2	Котельная № 2 ПАО «Т Плюс» - Громовой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
8	Котельная № 8 ПАО «Т Плюс» - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
14	Котельная № 14 ПАО «Т Плюс» - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
3	Котельная № 3 ПАО «Т Плюс» - Лесопарковое шоссе, д.2, стр.20	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
4	Котельная № 4 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
5	Котельная № 5 ПАО «Т Плюс» - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
34	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс» - Пискалы с., Лесная ул., соор. № 15 (зона теплоснабжения на территории городского округа Тольятти; Поволжский мкр.)	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
7	Котельная № 7 ПАО «Т Плюс» - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
9	Котельная СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	СамНЦ РАН	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

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

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154, в ценовых зонах теплоснабжения требования к разработке данного раздела не применяются.

Сведения о перспективных балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузке представлены в п. 2.4.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

На территории городского округа Тольятти имеются бесхозные тепловые сети, которые состоят на обслуживании ПАО «Т Плюс» (полный перечень бесхозных тепловых сетей приведен в Главе 1, п.3.21)

Часть 6 Статьи 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (изменения и дополнения согласно ФЗ от 2 июля 2021 г. № 348-ФЗ):

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления городского округа обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей должно осуществляться на основании Федерального закона от 02.07.2021 № 348-ФЗ.

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

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В рамках реализации Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2022 – 2031 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Тольятти не предусмотрены.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2022 – 2031 годы необходимо учесть значения годовых расходов топлива и максимальных часовых расходов топлива при расчетной температуре наружного воздуха и в летний период на существующих источниках теплоснабжения с учетом перспективы.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2027 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Схема и программа развития электроэнергетических систем на 2025–2030 годы утверждена приказом Министерства энергетики № 2328 от 29 ноября 2024 года.

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы разработаны в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 «О документах перспективного развития электроэнергетики».

Целями схемы и программы являются:

- формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – ТИТЭС) на период 2025 – 2030 годов;

- предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;

- определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2025 – 2030 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений.

Развитие возобновляемых источников энергии Самарской области предусматривает строительство ВЭС в объеме 609,2 МВт.

В соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы изменений состава и мощностей генерирующего оборудования в пределах городского округа Тольятти не предусматривается.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в настоящем документе не предусмотрены.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Тольятти на период с 2014 до 2028 года утверждена постановлением Мэрии городского округа Тольятти от 31.12.2014 №5010-п/1. За период 2020-2021 гг. выполнена актуализация Схемы, которая утверждена постановлением администрации городского округа Тольятти от 23.12.2021 № 3888-п/1.

Вышеуказанный документ содержит сводный перечень мероприятий в сфере горячего водоснабжения, предлагаемых к реализации. К ним относятся:

- мероприятия по модернизации оборудования ГВС в тепловых пунктах;
- мероприятия по реконструкции и строительству сетей ГВС;
- мероприятия по улучшению качества горячей воды;
- мероприятия по модернизации насосного оборудования в котельных и центральных тепловых пунктах, в т.ч. установка частотных преобразователей на электродвигатели насосов для более плавного регулирования давления ГВС;
- мероприятия по установке регулирующей аппаратуры для поддержания температуры горячей воды в автоматическом режиме в центральных тепловых пунктах.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения городского округа Тольятти необходимо учесть прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии города Тольятти представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского

округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2027 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения городского округа Тольятти оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к муниципальному округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) (Таблица 98);

- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Таблица 99)

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения (Таблица 100);

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения (Таблица 101);

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения (Таблица 102).

- индикаторы, отражающие целевые значения ключевых показателей и целевые показатели развития систем теплоснабжения по каждому ЕТО в городском округе Тольятти (Таблица 103).

Таблица 98. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по городскому округу Тольятти в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого по ГО Тольятти																				
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	16323,76	16442,76	16548,96	16628,46	16770,22	16977,20	17114,48	17306,41	17509,06	17741,84	17956,54	18147,46	18348,35	18541,40	18736,80	18952,70	19155,20	19360,40
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий	тыс. м²	4741,70	4741,70	4741,70	4741,70	4782,00	4887,85	4961,04	5040,76	5105,96	5189,66	5266,86	5343,26	5400,26	5476,26	5541,26	5603,76	5670,76	5737,76
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	2643,66	2315,06	2379,38	2471,04	2432,42	2449,94	2465,69	2477,19	2487,46	2499,72	2511,03	2521,69	2531,52	2542,06	2552,09	2562,59	2572,93	2583,34
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	1374,27	1193,12	1227,07	1267,26	1160,94	1168,77	1173,82	1180,08	1186,60	1194,05	1200,92	1207,19	1213,74	1219,92	1226,20	1233,11	1239,59	1246,16
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1239,68	1051,83	1082,20	1117,39	983,55	989,65	993,61	998,33	1003,23	1008,82	1013,97	1018,72	1023,65	1028,29	1033,01	1038,19	1043,05	1047,98
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	134,59	141,30	144,87	149,88	177,39	179,12	180,21	181,75	183,37	185,23	186,95	188,48	190,08	191,63	193,19	194,92	196,54	198,18
3.2	в общественно-деловом и производственном фонде т.ч.:	Гкал/ч	1269,39	1121,94	1152,31	1203,78	1271,48	1281,17	1291,87	1297,11	1300,86	1305,67	1310,11	1314,50	1317,78	1322,15	1325,89	1329,48	1333,33	1337,18
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1212,12	1049,55	1077,75	1125,13	1154,60	1163,93	1174,49	1179,52	1183,11	1187,71	1191,96	1196,16	1199,29	1203,47	1207,05	1210,49	1214,17	1217,86
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	57,27	72,38	74,56	78,64	116,88	117,24	117,38	117,58	117,75	117,96	118,15	118,34	118,48	118,67	118,84	118,99	119,16	119,33
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	9867,83	8627,68	8390,07	8850,81	7924,14	8514,11	8433,75	8661,92	8718,71	8782,95	8839,38	8903,12	8953,00	9015,92	9070,47	9131,31	9185,94	9248,54
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3824,50	3343,85	3251,76	3430,33	3071,18	3299,83	3268,69	3357,12	3379,13	3404,03	3425,90	3450,60	3469,94	3494,32	3515,46	3539,04	3560,22	3584,48
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3496,83	2947,24	2866,42	3024,95	2608,32	2800,09	2772,52	2845,87	2862,46	2881,00	2895,85	2914,85	2928,15	2946,75	2962,28	2979,45	2994,62	3012,84
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	327,67	396,61	385,34	405,38	462,86	499,74	496,17	511,25	516,67	523,03	530,05	535,75	541,79	547,57	553,18	559,60	565,60	571,64
4.2	в общественно-деловом и производственном фонде т.ч.:	тыс. Гкал	6043,33	5283,83	5138,31	5420,48	4852,96	5214,27	5165,06	5304,80	5339,58	5378,92	5413,48	5452,52	5483,07	5521,60	5555,00	5592,27	5625,72	5664,06
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5751,58	4885,41	4766,65	5037,86	4354,46	4679,74	4642,04	4761,88	4793,51	4829,70	4861,67	4896,90	4925,04	4960,15	4991,32	5024,90	5055,95	5090,57
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	291,76	398,42	371,66	382,62	498,50	534,53	523,02	542,92	546,06	549,22	551,80	555,62	558,02	561,45	563,69	567,36	569,77	573,49
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000084	0,000073	0,000074	0,000076	0,000069	0,000069	0,000069	0,000068	0,000068	0,000067	0,000067	0,000067	0,000066	0,000066	0,000065	0,000065	0,000065	0,000064
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,214	0,179	0,173	0,182	0,156	0,165	0,162	0,164	0,163	0,162	0,161	0,161	0,160	0,159	0,158	0,157	0,156	0,156
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671	4671
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000046	0,000038	0,000037	0,000039	0,000033	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000034	0,000034	0,000034	0,000034	0,000034	0,000033	0,000033
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000268	0,000237	0,000243	0,000254	0,000266	0,000262	0,000260	0,000257	0,000255	0,000252	0,000249	0,000246	0,000244	0,000241	0,000239	0,000237	0,000235	0,000233
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/год	1,213	1,030	1,005	1,062	0,911	0,957	0,936	0,945	0,939	0,931	0,923	0,916	0,912	0,906	0,901	0,897	0,892	0,887
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,000260	0,000221	0,000215	0,000227	0,000195	0,000205	0,000200	0,000202	0,000201	0,000199	0,000198	0,000196	0,000195	0,000194	0,000193	0,000192	0,000191	0,000190
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,268	0,235	0,241	0,250	0,247	0,248	0,250	0,251	0,252	0,253	0,255	0,256	0,257	0,258	0,259	0,260	0,261	0,262
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,388	0,339	0,330	0,348	0,311	0,334	0,331	0,340	0,342	0,345	0,347	0,350	0,352	0,354	0,356	0,359	0,361	0,363
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,002004	0,001769	0,001837	0,001912	0,001767	0,001776	0,001780	0,001787	0,001794	0,001802	0,001809	0,001816	0,001822	0,001827	0,001833	0,001839	0,001845	0,001851
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	5,10	4,37	4,29	4,56	3,97	4,26	4,20	4,31	4,33	4,35	4,36	4,38	4,39	4,41	4,43	4,44	4,46	4,48

Таблица 99. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников выработки электрической и тепловой в целом по городскому округу Тольятти

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого по г.о. Тольятти																				
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	1717,0	1717,0	1717,0	1717,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0	1667,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	4771,0	4771,0	4771,0	4971,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0	4736,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	3611,0	3611,0	3611,0	3611,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0	3376,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0	1160,0
3.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	505,5	466,8	470,1	476,5	472,6	445,3	448,3	450,5	452,4	455,6	461,4	463,5	468,6	470,9	475,1	478,2	482,6	484,9
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по расчетной нагрузке	%	34,3	44,5	41,2	42,8	39,2	42,4	42,1	41,8	38,2	38,0	37,8	37,5	37,3	37,1	36,9	36,7	36,5	36,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	4724,7	4125,2	3634,5	3685,9	3421,4	3692,9	3583,5	3816,1	3834,8	3857,9	3873,0	3898,9	3914,0	3939,8	3956,6	3978,7	3997,4	4023,9
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	4355,3	3916,6	3450,4	3518,4	3239,9	3511,8	3404,7	3635,0	3655,0	3678,5	3693,3	3719,6	3734,9	3760,8	3777,9	3800,2	3819,1	3845,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	314,5	317,6	321,3	340,9	343,4	341,4	341,1	341,4	341,3	341,0	340,9	340,7	340,5	340,3	340,1	339,9	339,7	339,4
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	237,4	243,8	249,5	264,8	295,5	301,9	296,2	300,6	300,9	301,3	301,5	301,8	302,0	302,3	302,4	302,7	302,8	303,1
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	135,4	134,0	134,9	136,1	135,1	134,2	134,4	134,0	133,9	133,8	133,8	133,7	133,6	133,6	133,5	133,4	133,4	133,3
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	26,6	25,6	21,6	19,9	21,0	19,9	20,8	20,8	20,7	20,6	20,6	20,5	20,5	20,4	20,4	20,3	20,3	20,2
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	990,3	864,6	761,8	741,5	722,4	779,7	756,7	805,8	809,7	814,6	817,8	823,2	826,4	831,9	835,4	840,1	844,1	849,6
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1206,1	1084,6	955,5	974,4	959,7	1040,2	1008,5	1076,7	1082,6	1089,6	1094,0	1101,8	1106,3	1114,0	1119,0	1125,7	1131,3	1139,2
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	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	0,0	0,0	0,0
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	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	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	103569,2	99755,0	95940,7	92126,5	92301,6	88613,7	84925,8	81237,9	77550,0	73862,1	70174,2	66486,3	62798,4	59110,4	55422,5	51734,6	48046,7	44358,8

Таблица 100. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных по городскому округу Тольятти в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого по ГО Тольятти																				
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62	574,62
2	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей	Гкал/ч	238,62	221,47	221,47	251,81	229,00	232,24	232,52	232,56	233,59	234,67	234,67	234,67	234,67	234,67	234,67	234,67	234,96	234,96
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных	%	15,83	14,45	14,45	15,12	13,24	14,73	14,87	14,99	15,11	15,24	15,56	15,63	15,90	16,01	16,23	16,41	16,69	16,78
4	Доля резерва тепловой мощности котельной по расчетной тепловой нагрузке	%	5,00	5,42	5,42	4,93	5,58	5,53	5,52	5,53	5,67	5,65	5,66	5,67	5,68	5,69	5,70	5,71	5,72	5,74
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения	тыс. Гкал	771,71	704,63	705,25	739,34	660,27	715,64	723,66	731,01	738,02	745,41	763,17	767,28	781,39	786,69	798,00	806,86	819,49	825,61
6	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,97	156,61	156,80	157,57	157,85	156,94	156,94	156,96	156,99	157,00	157,03	157,04	157,06	157,06	157,08	157,10	157,10	157,12
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,01	91,22	91,11	90,66	90,50	91,03	91,02	91,02	91,00	90,99	90,97	90,97	90,96	90,96	90,94	90,93	90,93	90,92
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1343	1226	1227	1287	1149	1245	1259	1272	1284	1297	1328	1335	1360	1369	1389	1404	1426	1437
9	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	МВт/тыс.чел	0,97	0,99	1,00	1,01	1,02	1,02	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	14435	12482	10529	8577	6624	4671	3484	2297	1532	766	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
15	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 101. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по городскому округу Тольятти в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого по ГО Тольятти																				
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	1334,57	1334,57	1334,57	1334,57	1334,57	1334,57	1334,57	1342,30	1350,05	1361,37	1367,02	1374,14	1377,89	1383,29	1388,20	1390,58	1392,76	1395,90
1.1.	магистральных	км	355,50	355,50	355,50	355,50	355,50	355,50	355,50	356,44	356,82	361,81	362,00	364,39	364,79	368,59	371,89	372,84	374,36	375,96
1.2.	распределительных	км	979,08	979,08	979,08	979,08	979,08	979,08	979,08	985,86	993,23	999,56	1005,02	1009,75	1013,11	1014,71	1016,31	1017,74	1018,39	1019,95
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²	343,58	343,58	343,58	343,58	343,58	343,58	343,58	344,40	345,24	347,58	348,07	349,30	349,72	350,84	352,26	352,61	353,10	353,65
2.1.	магистральных	тыс. м²	213,64	213,64	213,64	213,64	213,64	213,64	213,64	213,92	214,00	215,74	215,80	216,59	216,67	217,65	218,91	219,14	219,54	219,92
2.2.	распределительных	тыс. м²	129,95	129,95	129,95	129,95	129,95	129,95	129,95	130,48	131,24	131,84	132,27	132,71	133,05	133,19	133,35	133,47	133,55	133,73
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	31	32	32	31	30	30	30	30	30	29	29	30	29
3.1.	магистральных	лет	17	18	19	20	21	22	23	23	23	22	23	23	23	23	23	24	24	25
3.1	распределительных	лет	45	46	47	48	47	47	47	45	44	43	42	41	40	40	39	39	39	37
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,44	0,55	1,10	2,15	1,98	1,64	1,75	1,88	1,64	2,13	1,11	0,81	1,34
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,50	0,51	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
6.	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей	Гкал/ч	2643,66	2315,06	2379,38	2471,04	2432,42	2449,94	2465,69	2477,19	2487,46	2499,72	2511,03	2521,69	2531,52	2542,06	2552,09	2562,59	2572,93	2583,34
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	129,96	148,41	144,40	139,04	141,25	140,24	139,35	139,03	138,79	139,05	138,62	138,52	138,15	138,01	138,03	137,60	137,24	136,90
8.	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	648,16	636,04	655,32	690,95	653,71	651,94	648,88	644,68	637,93	630,67	624,88	618,89	613,22	607,84	601,45	595,85	591,59	588,25
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	403,02	395,49	407,47	429,63	406,47	405,37	403,47	400,44	395,42	391,46	387,42	383,76	379,93	377,09	373,77	370,31	367,83	365,80
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	245,14	240,56	247,85	261,32	247,24	246,57	245,41	244,24	242,51	239,21	237,47	235,13	233,29	230,75	227,68	225,55	223,76	222,44
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,89	1,85	1,91	2,01	1,90	1,90	1,89	1,87	1,85	1,81	1,80	1,77	1,75	1,73	1,71	1,69	1,68	1,66
10.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,16	6,87	7,24	7,24	7,62	7,11	7,14	6,93	6,82	6,70	6,60	6,50	6,41	6,32	6,22	6,13	6,05	5,98
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,88	6,94	6,78	7,15	6,43	6,87	6,81	6,93	6,93	6,91	6,93	6,94	6,95	6,97	6,99	7,02	7,05	7,05
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	587	573	796	718	710	719	729	704	691	673	654	643	633	628	617	604	609	570
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0003	0,0002	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	0,0010	0,0013	0,0013
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0005	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	510,23	446,81	459,22	476,91	469,46	472,84	475,88	478,10	480,08	482,45	484,63	486,69	488,58	490,62	492,55	494,58	496,57	498,59
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60	38,60
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	36504	32050	32912	34204	33558	33806	34021	34178	34327	34497	34657	34802	34940	35084	35224	35369	35515	35657
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21881	19581	20419	21997	26864	27349	27747	28035	28308	28630	28913	29180	29425	29689	29940	30202	30454	30714
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	8,28	8,46	8,58	8,90	11,04	11,16	11,25	11,32	11,38	11,45	11,51	11,57	11,62	11,68	11,73	11,79	11,84	11,89

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	222,01	222,01	222,01	222,01	222,01	222,27	222,45	223,58	223,69	224,25	224,33	224,89	225,71	225,82	226,02	226,20	226,28	226,37
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1371,90	1433,10	1598,06	1156,88	1470,47	1465,19	1450,47	1435,72	1427,53	1415,37	1405,42	1394,58	1377,49	1360,68	1352,01	1343,93	1336,23	1326,65
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	176,20	156,98	165,13	178,52	157,11	166,86	167,58	167,32	168,25	169,26	170,32	171,27	172,14	173,08	174,02	175,01	175,95	176,93
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	16,746	16,956	18,243	18,706	18,314	18,197	18,440	17,986	17,987	17,981	17,989	17,988	17,994	17,996	17,996	18,004	17,994	17,986

Таблица 102. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода в целом по городскому округу Тольятти

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого по ГО Тольятти																
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	265,746	191,130	416,772	399,296	306,594	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	265,746	191,130	416,772	399,296	306,594	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794	209,794
3	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	701,775	619,392	599,678	1 999,061	1 803,805	1 750,098	1 793,468	1 978,299	2 378,336	2 065,557	2 198,453	2 341,984	2 441,915	2 045,715
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	701,775	619,392	599,678	1 999,061	1 803,805	1 750,098	1 793,468	1 978,299	2 378,336	2 065,557	2 198,453	2 341,984	2 441,915	2 045,715
6	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано.													
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.														
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%														
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	967,521	810,521	1 016,449	2 398,356	2 110,399	1 959,892	2 003,262	2 188,093	2 588,130	2 275,351	2 408,247	2 551,778	2 651,709	2 255,509
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	967,521	1 778,042	2 794,492	5 192,848	7 303,247	9 263,139	11 266,400	13 454,493	16 042,623	18 317,974	20 726,222	23 277,999	25 929,709	28 185,218
12	Источники инвестиций:	млн. руб.	967,521	810,521	1 016,449	2 398,356	2 110,399	1 959,892	2 003,262	2 188,093	2 588,130	2 275,351	2 408,247	2 551,778	2 651,709	2 255,509
12.1	Собственные средства в т.ч:	млн. руб.	806,268	675,434	847,041	1 998,630	1 758,666	1 633,243	1 669,385	1 823,411	2 156,775	1 896,126	2 006,873	2 126,481	2 209,758	1 879,591
12.1.1	Амортизация	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.2	Плата за подключение	млн. руб.	0,000	88,197	161,669	344,077	62,129	147,651	50,814	139,975	394,318	51,161	67,389	83,590	53,194	45,047
12.1.3	Прибыль направляемая на инвестиции	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.4	Собственные средства	млн. руб.	806,268	587,238	685,372	1 654,553	1 696,536	1 485,592	1 618,571	1 683,436	1 762,457	1 844,965	1 939,483	2 042,891	2 156,564	1 834,543
12.1.5	Средства концессионера	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.6	Ценовая зона	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.7	Инфраструктурный кредит	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.8	Лизинг	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.9	Фонд	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.10	Капитальный ремонт	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.1.11	Прочие собственные средства	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2	Прочие источники, в том числе:	млн. руб.	161,254	135,087	169,408	399,726	351,733	326,649	333,877	364,682	431,355	379,225	401,375	425,296	441,952	375,918
12.2.1	Прочие (НДС)	млн. руб.	161,254	135,087	169,408	399,726	351,733	326,649	333,877	364,682	431,355	379,225	401,375	425,296	441,952	375,918

Таблица 103. Целевые значения ключевых показателей и целевые показатели развития систем теплоснабжения по каждому ЕТО городскому округу Тольятти

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 (факт)	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)	2030 (план)	2031 (план)	2032 (план)	2033 (план)	2034 (план)	2035 (план)	2036 (план)	2037 (план)	2038 (план)
ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»																
	Целевые значения ключевых показателей															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения не более	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дни	9	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,012	0,011	0,011	0,012	0,010	0,011	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	50	60	65	67	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 (факт)	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)	2030 (план)	2031 (план)	2032 (план)	2033 (план)	2034 (план)	2035 (план)	2036 (план)	2037 (план)	2038 (план)
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	16,40%	14,20%	14,40%	14,20%	13,90%	13,80%	13,60%	13,30%	13,10%	12,90%	12,70%	12,50%	12,30%	12,20%
	Целевые показатели развития систем теплоснабжения															
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,0000	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
ЕТО №2 СамНЦ РАН																
	Целевые значения ключевых показателей															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения не более	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
	Целевые показатели развития систем теплоснабжения															
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют, так как отсутствуют инвестиции для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Городской округ Тольятти отнесен к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 28.08.2021 г. №2385-р, после окончания переходного периода поставка тепловой энергии потребителям осуществляется по нерегулируемым ценам.

Предельный уровень цены на тепловую энергию утвержден приказом комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2025 N 823 " О внесении изменений в отдельные приказы комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области".

В таблице104 предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – городской округ Тольятти для потребителей на 2026 год.

Таблица 104. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – городской округ Тольятти для потребителей на 2026 год

N п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2026 по 30.09.2026		с 01.10.2026 по 31.12.2026	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
(Приказ комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2025 N 823)						
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемам подключения						
1	ПАО "Т Плюс"	1	3801,87	4638,28	4573,51	5579,68
2	ПАО "Т Плюс"	2,7,10,14	3746,92	4571,24	4573,51	5579,68
3	ПАО "Т Плюс"	3	3748,22	4572,83	4575,66	5582,31
4	ПАО "Т Плюс"	4,5	3748,30	4572,93	4575,77	5582,44
5	ПАО "Т Плюс"	8	3748,35	4572,99	4575,32	5581,89
6	ПАО "Т Плюс"	34	3739,38	4562,04	4562,00	5565,64

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории городского округа Тольятти

Тольятти – административный центр Ставропольского района и один из крупнейших городов Самарской области.

Тольятти расположен в среднем течении реки Волги на её левом берегу. Город располагается в пределах степного плато, на левом берегу Куйбышевского водохранилища к северу от Самарской Луки. Южная граница города примыкает к приплотинному участку Куйбышевского водохранилища. К северу и западу от города расположены сельскохозяйственные поля. К востоку, а также в центре города находятся лесные массивы, на противоположном берегу Волги - Жигулёвские горы.

Тольятти расположен в умеренном широтном поясе, климат - умеренно-континентальный. Местное влияние на него оказывает примыкающее Куйбышевское водохранилище и большие лесные массивы, что разделяют районы города. Граничащие физико-географические районы Самарской Луки, Мелекесского низменного Заволжья и лесостепного Заволжья на территории Тольятти создают особый микроклимат.

Континентальность климатических условий выражается довольно жарким летом и холодной зимой, на которую влияют преобладающие воздушные массы из Атлантики, они приносят переменчивую погоду и осадки. Горячие, сухие ветра со стороны Казахстана приносят засуху.

Минимальные скорости ветра приходятся на летний период, максимальные – на зимне-весенний период (реже на октябрь). Скорость ветра изменяется и в течение суток. В ночные и утренние часы она меньше, в послеполуденные (13-15 часов) – достигает максимума. Над акваторией водохранилища максимум скорости ветра отмечается в ночные часы, минимум – в дневные. Амплитуда суточных колебаний температуры в холодный период обычно не превышает 1 м/с, в теплый – 1,5-2 м/с. В отдельные годы не исключена возможность возникновения ветра ураганной силы, когда порывы его могут достигать 40 м/с и более. Зимние бураны сопровождаются сильными снегопадами, позёмкой.

Летом наблюдаются ливневые дожди, что связано с прогревом воздуха над сушей, увеличением испарения с подстилающей поверхности, большими вертикальными градиентами температуры воздуха и прохождением холодных фронтов. Средняя интенсивность ливней близка к 1 мм/мин, максимальная 6 мм/мин. Средние суммы осадков при ливнях равны 15-20 мм.

Холодный период начинается с ноября, когда среднесуточный показатель термометра опускается ниже 0°C, на водоёмах появляется ледостав и снежный покров на улицах. Зима холодная, снег лежит около 142 дней. Наиболее интенсивный рост снежного покрова происходит от ноября к январю. Своей максимальной величины снежный покров достигает в пер-

вой–второй декадах марта. Средняя многолетняя высота снежного покрова в это время составляет 63 см.

Переходной весенний период сопровождается таянием снежного покрова и схождения льда с марта по апрель, заморозками до середины мая.

Самый тёплый месяц в Тольятти - июль со средней температурой +20,9°С. Самым холодным месяцем в Тольятти является январь. Среднемесячная температура января составляет –10,6°С.

Средняя температура воздуха в г. Тольятти по месяцам приведена в таблице 105

Таблица 105. Средняя температура воздуха Тольятти по месяцам, °С

янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
-10.6	-10.1°	-4.0	+6.8	+14.6	+19.3	+20.9	+18.6	+13.0	+5.4	-2.3	-7.4	+5.4

По количеству выпадающих осадков Тольятти относится к зоне недостаточного увлажнения. Характерны большие колебания годовых и месячных сумм осадков, частые засушливые периоды.

Основное количество осадков выпадает в теплое время года в виде ливня. Данные по изменению выпадения осадков в Тольятти в течение года приведены в таблице 106.

Таблица 106. Количество осадков в г.о. Тольятти, мм

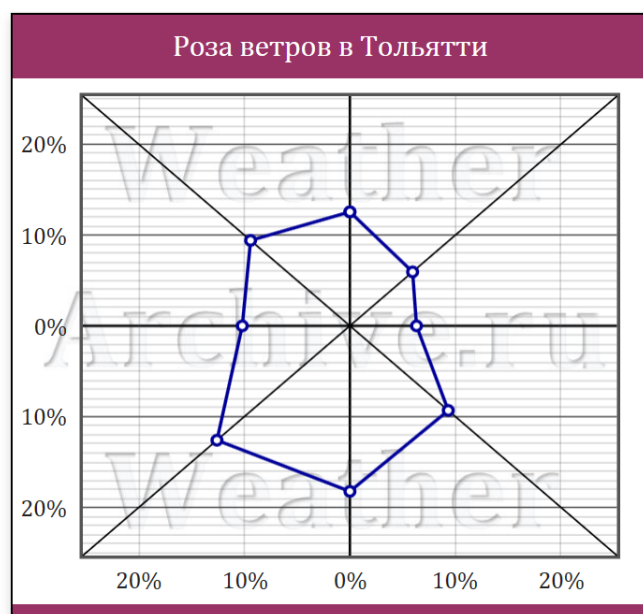
янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
36	29	22	31	37	52	59	48	50	45	39	36	484

Среднегодовая скорость ветра 3,9 м/с. Среднемесячные скорости ветра изменяются от 3,3 м/с (июнь-июль) до 4,5 м/с (декабрь месяц).

Изменение скорости ветра по месяцам в течение года приведено в таблице 107, данные по повторяемости различных направлений ветра приведены рисунке 27.

Таблица 107. Скорость ветра, м/с

янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
4.2	4.0	3.9	4.0	3.8	3.6	3.3	3.3	3.6	4.3	4.3	4.5	3.9



Роза ветров в Тольятти		
Направление	Частота	
↓ Северный	12.6%	
↙ Северо-восточный	8.4%	
← Восточный	6.3%	
↘ Юго-восточный	13.2%	
↑ Южный	18.2%	
↗ Юго-западный	17.8%	
→ Западный	10.2%	
↖ Северо-западный	13.3%	

Рисунок 27. Роза ветров Тольятти

Как видно из розы ветров, основным направлением ветра в Тольятти является южный (18,2%). Кроме того, преобладающими направлениями ветра можно назвать юго-западный (17,8%) и северо-западный (13,3%). Самый редкий ветер в Тольятти — восточный (6,3%).

Данные по влажности воздуха г. Тольятти представлены в таблице 108.

Таблица 108. Влажность воздуха, %

январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
83	82	78	65	55	60	63	65	70	76	83	86	72

Среднее значение влажности воздуха за год составляет 72%; летом – 60-65%, зимой 82-86 %.

Число ясных, облачных и пасмурных дней представлено в таблице 109.

Таблица 109. Число ясных, облачных и пасмурных дней

месяц	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
ясных	2	4	6	10	14	14	13	14	13	6	5	2	103
облачных	20	19	17	14	14	13	15	13	14	17	19	20	195
пасмурных	6	5	4	5	2	2	2	2	3	5	4	6	46

По данным ФГБУ «Приволжское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (ФГБУ «Приволжское УГМС») основными источниками загрязнения атмосферы в Тольятти являются предприятия автомобилестроения, нефтехимии, предприятия по производству химических удобрений и стройматериалов, ТЭЦ и котельные, автомобильный и железнодорожный транспорт, речной порт.

Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха в Тольятти регулярно осуществляется на 8 стационарных постах (ПНЗ) государственной сети наблюдений (ГСН).

Наблюдения ведутся по 23 загрязняющим веществам.

Посты наблюдений расположены по адресам:

ПНЗ 2 – бульвар 50-лет Октября, 65,

ПНЗ 3 – улица Мира, восточнее д. 100,

ПНЗ 4 – улица Ярославская, западнее д. 10,

ПНЗ 7 – улица Ботаническая, 12,

ПНЗ 8 – проспект Степана Разина, восточнее д. 26,

ПНЗ 9 – улица Карла Маркса, ООТ «Буревестник»,

ПНЗ 10 – село Тимофеевка, ул. Южная, 1Г,

ПНЗ 11 – улица Шлюзовая, 8.

Содержание подавляющего большинства определяемых примесей, как в целом по городу, так и в каждом из районов г.о. Тольятти, находилось в пределах гигиенических нормативов. Исключение составил формальдегид, среднегодовая концентрация которого в пос. Шлюзовой в 1,7 раза превышала установленный гигиенический норматив

Описание технических характеристик котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов приведены выше.

Для проведения расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфер-

ном воздухе от источников выбросов (ИЗАВ) основных источников теплоснабжения на существующее положение использованы следующие данные:

- параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы от ИЗАВ на существующее положение из действующих проектов ПДВ ТoТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа и котельной Института Экологии Волжского бассейна РАН;
- характеристики источников выбросов загрязняющих веществ из действующих Отчетов по инвентаризации котельных «Т ПЛЮС» и ведомственных котельных;
- метеорологические условия и коэффициенты, определяющие условия рассеивания выбросов в г.о. Тольятти по данным Тольяттинской СГМО (Таблица 110);
- фоновые концентрации загрязняющих веществ на постах наблюдения за состоянием атмосферного воздуха (Таблица 111) по данным ФГБУ «Приволжское УГМС» (для ТoТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа, как основных вкладчиков выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух города).

Принятые данные (параметры источников выбросов) для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников теплоснабжения г.о. Тольятти приводятся в таблице 112.

Таблица 110. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г.о. Тольятти

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	160,0
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	+26,9
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, Т, °С	-15,3
Средняя роза ветров, %	
С	17,0
СВ	9,0
В	6,0
ЮВ	8,0
Ю	26,0
ЮЗ	18,0
З	8,0
СЗ	8,0
Скорость ветра, повторяемость которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	7,0

Таблица 111. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. о.Тольятти на постах наблюдений (ПНЗ)

№№ ПНЗ, Адрес	Координаты в городской системе, м		Код загрязн. вещ-ва	Максимальная концентрация, мг/м³				
	Х	У		штиль	север	восток	юг	запад
ПНЗ №2 Бульвар 50-лет Октября, 65	23000	29678	0301	0,13	0,15	0,12	0,11	0,10
			0304	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			0337	2,5	2,2	2,2	1,9	1,9
ПНЗ №7 улица Ботаническая, 12	24722	20941	0301	0,08	0,05	0,07	0,05	0,06
			0304	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			0330	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
			0337	2,2	2,1	2,1	1,7	1,8

Таблица 112. Данные для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. о. Тольятти на существующее положение

Источник тепловой энергии (мощности)	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота дымовой трубы, м	Диаметр устья трубы, м	Объем дымовых газов, м3/с	Температура дымовых газов, гр.С	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
								СП	
								г/с	т/год
Тольяттинская ТЭЦ	Дымовая труба №2 ИЗАВ 0002	180	8,0	895,95	148	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	166,5739065	2052,027528
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	27,0682598	333,454473
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	10,4748823	129,039502
						0703	Бенз/а/пирен	0,0000110	0,043640
	Дымовая труба №3 ИЗАВ 0003	210	8,4	1160,48	151	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	118,9922829	1264,251214
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	19,3362460	205,440822
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,9367382	84,325056
						0703	Бенз/а/пирен	0,0000055	0,000009
	Дымовая труба №4 ИЗАВ 0004	150	5,1	98,529	160	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	13,7920873	8,059121
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,2412142	1,309607
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,7240110	1,007390
						0703	Бенз/а/пирен	0,0000011	0,000002
ТЭЦ ВАЗа	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0001	180	7,2	1160,229000	163	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	70,828596	708,38675
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	11,509647	115,11285
						0328	Углерод (Сажа)	1,382211	4,00225
						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	305,516960	884,63816
						0337	Углерод оксид	57,779779	88,80457
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000004	0,00004
						2904	Мазутная зола электростанций	0,660718	1,91161
	Дымовая труба №3 ИЗАВ 0003	250	8,6	1711,680000	169	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	118,516326	1749,52935
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	19,258903	284,29852
						0328	Углерод (Сажа)	1,382211	20,94194
						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	305,516960	4628,90299
						0337	Углерод оксид	83,386522	192,91389
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000003	0,00007
						2904	Мазутная зола электростанций	0,660718	10,00258
	Дымовая труба №4	250	8,6	1557,169000	140	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	149,307584	1253,23016
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	24,262482	203,64990

Источник тепловой энергии (мощности)	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота дымовой трубы, м	Диаметр устья трубы, м	Объем дымовых газов, м3/с	Температура дымовых газов, гр.С	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
								СП	
								г/с	т/год
Котельная №2	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0002	80	3,0	78,33	152	0337	Углерод оксид	69,579250	89,46825
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000003	0,00006
						0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	6,2516913	68,93591
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	1,0158999	11,202085
						0328	Углерод (Пигмент черный)	0,2206991	0,135068
Котельная №2	Дымовая труба №2 ИЗАВ 0003	130	4,2	201,67	143	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	5,2266673	3,198720
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,8263703	25,079249
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000007	0,000003
						2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0742941	0,045432
						0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	18,8395850	97,276759
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	3,0614326	15,807473
						0328	Углерод (Пигмент черный)	0,6620972	0,400486
						0330	Сера диоксид	15,6800020	9,484440
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0023414	0,007175
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000015	0,000001
						2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,2228823	0,134708
Котельная № 3	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0004	45	0,6	2,4	168	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2034060	1,203342
						0304	Азот (2) оксид (Азота монооксид)	0,0330536	0,195543
						0330	Сера диоксид	0,0072148	0,046206
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5826512	3,731404
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	7,55e-07
Котельная № 4	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0005	25	0,92	2,25	215	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1347408	0,409338
						0304	Азот (2) оксид (Азота монооксид)	0,0218952	0,066516
						0330	Сера диоксид	0,0050380	0,016258
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4068608	1,312900
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002	4,92e-07
Котельная № 5	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0009	3	0,14	0,08	69,2	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,0027357	0,024444
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,0004445	0,003972

Источник тепловой энергии (мощности)	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота дымовой трубы, м	Диаметр устья трубы, м	Объем дымовых газов, м3/с	Температура дымовых газов, гр.С	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
								СП	
								г/с	т/год
Котельная № 7	Дымовая труба №2 ИЗАВ 0006	34	0,63	1,4	130	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,0708640	0,224759
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,0115154	0,036523
						0337	Углерод оксид	0,2126654	0,787403
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000002	0,000000075
Котельная №8	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0007	60	2,1	17,491	147	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	1,3274015	11,128130
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,2157028	1,808321
						0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,825814
						0330	Сера диоксид	0,0000000	3,939600
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,9124736	20,965701
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000003
						2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000000	0,070716
	Дымовая труба №2 ИЗАВ 0008	45	2,2	57,438	145	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	3,7498764	31,051029
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,6093549	5,045792
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,6239595	4,252288
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000038	0,000032
Котельная №14	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0010	30	1,02	0,7	190	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,176859	1,63383
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,028740	0,26550
						0337	Углерод оксид	0,335607	3,29353
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000004	0,0000000408
	Дымовая труба №2 ИЗАВ 0011	30	0,93	0,687	230	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,067175	0,51910
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,010916	0,08435
						0337	Углерод оксид	0,205981	1,73740
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000003	0,00000000252
Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс»	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0004	31	1.02	5,818	120	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,1967982	6,036106
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,0319797	0,980867
						0337	Углерод оксид	0,4474284	13,72335
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000000012	0,000000368
	Дымовая труба №2 ИЗАВ 0005	31	1.02	5,818	120	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,1099550	1,995039
						0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,0178677	0,324194
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2762328	5,012000
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000337	0,0000000611
		31	1.02	5,818	120	0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,1099550	1,995039

Источник тепловой энергии (мощности)	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота дымовой трубы, м	Диаметр устья трубы, м	Объем дымовых газов, м3/с	Температура дымовых газов, гр.С	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
								СП	
								г/с	т/год
	Дымовая труба №3 ИЗАВ 0006					0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,0178677	0,324194
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2762328	5,012000
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000000337	0,0000000611
						0301	Азота диоксид (Азот (4) оксид)	0,0645666	0,329382
Котельная СамНЦ РАН	Дымовая труба №1 ИЗАВ 0001	24	0,72	0,78	120	0304	Азот (2) оксид (Азота оксид)	0,0104921	0,053525
						0337	Углерод оксид	0,2260078	1,330700
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002	0,000001

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения городского округа Тольятти

В соответствии с положениями нормативных документов -«Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 (акт. 2021) нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании газа: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода и бензапирен;
- при сжигании мазута: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода , диоксид серы, сажа, мазутная зола в пересчете на ванадий и бензапирен;
- при сжигании угля: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода , диоксид серы, зола углей и бензапирен.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 N 2909-Р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

Качественные характеристики топлива, сожженного на Тольяттинской ТЭЦ в 2025 год, следующие:

- низшая теплота сгорания – 8320 ккал/м³ (природный газ).

Качественные характеристики топлива, сожженного на ТЭЦ ВАЗа в 2025 год, следующие:

- низшая теплота сгорания – 8312 ккал/м³ (природный газ) и 9032 ккал/кг (мазут);
- влажность (мазут) – 4,2 %;
- зольность (мазут) – 0,072 %
- содержание серы (мазут) – 2,16 %.

Качественные характеристики топлива, сожженного на котельных ПАО «Т ПЛЮС» в 2025 год, следующие:

- низшая теплота сгорания – 8237 - 10172 ккал/м³ (природный газ) и 9621-9690 ккал/кг (мазут);
- влажность (мазут) - 6,9 – 7,4 %;
- зольность (мазут) – 0,05 %
- содержание серы (мазут) – 0,3 %.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха (ИЗАВ) от ТЭЦ и котельных являются дымовые трубы, характеристики труб и присоединение котлов к ним указаны в таблице Таблица 113:

- на **ТоТЭЦ** установлены три дымовые трубы;
- на **ТЭЦ ВАЗа** установлены три дымовые трубы;
- на **Котельной № 2** установлены две дымовые трубы;

- на **Котельной № 3** установлена одна дымовая труба;
- на **Котельной № 4** установлена одна дымовая труба;
- на **Котельной № 5** установлена одна дымовая труба;
- на **Котельной № 7** установлена одна дымовая труба;
- на **Котельной № 8** установлены две дымовые трубы;
- на **Котельной № 14** установлены две дымовые трубы;
- на **Котельной БМК-34** установлены три дымовые трубы;
- на **Котельной СамНЦ РАН** установлена одна дымовая труба;

Выбросы загрязняющих веществ от ИЗАВ ТЭЦ и котельных приняты по данным действующих Инвентаризации и проектов ПДВ и приведены в таблице 113.

Таблица 113. Характеристика оборудования источников теплоснабжения г.о.Тольятти

Наименование источника теплоснабжения	Источники выделения загрязняющих веществ	Дымовая труба		
		№ ИЗАВ*	Высота выброса, м	Диаметр устья, м
ТотЭЦ	ТП-87 ст. №№ 5-8 (ст.№7 - на консервации)	0002	150	8
	ТП-87, ст. №№ 9-13 (ст. №12 - на консервации)	0003	150	8,4
	ПТВМ-100, ст. №№ 1-6 (ст. №№ 1, 4-5 не эксплуатируются)	0004	150	5,1
ТЭЦ ВАЗа	ТГМ-84 ст. №№ 1-3 ПТВМ-100 ст. №№ 1В-6В	0001	180	7,2
	ТГМ-84 ст. №№ 4-9 ПТВМ-100 ст. №№ 7В-10В	0003	250	8,6
	ТГМЕ-464 ст. №№ 10-14 ПТВМ-180 ст. №№ 11В, 12В КВГМ-180 ст. №№ 13В, 14В	0004	250	8,6
Котельная № 2	ДКВР 20/13 ст. №№ 2-3 ПТВМ- 30 ст. №№ 1-2	0002	80	3
	КВГМ-100 ст. №№ 1-3	0003	120	4,2
Котельная № 3	FR-16-1.5-10-120 ст. №№ 1-3	0004	45	0,6
Котельная № 4	«Энергия-3» ст.№1, 3 «Тула-3» (ст.№ 2, 4) (ст.№ 4 не эксплуатируется)	0005	25	0,92
Котельная № 5	Pegasus D32 ст. №№ 1-3	0009	3	0,14
Котельная № 7	НР-18 ст. №№ 1-3	0006	34	0,63
Котельная № 8	ДКВР-20/13 ст.№№ 1-3	0007	60	2,1
	КВГМ-50 ст. №№ 4, 5	0008	45	2,2
Котельная № 14	НР-18 ст.№№ 1-2	0010	30	1,02
	КСВ ст. № 4 Тула ст. №№ 5-6.	0011	30	0,93
Котельная БМК-34	КВГМ-11,63-150 ст. № 1	0004	31	1,02
	КВГМ-11,63-150 ст. № 2	0005	31	1,02
	КВГМ-11,63-150 ст. № 3	0006	31	1,02
Котельная СамНЦ РАН	Факел-Г ст. №№ 1-3	0001	24	0,72

* - по проекту ПДВ или материалам инвентаризации

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Приказ Госкомэкологии РФ от 12.07.1999 №388 «Инструкция по нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ для котельных, укомплектованных котлами производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час».

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Основным видом топлива, применяемым на ТЭЦ и котельными, является газ.

16.3. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. о. Тольятти приведены в таблице 114.

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии приведены в таблице 115, на выработку электрической энергии – в таблице 116.

На рисунке 2.8 представлены поля максимальных приземных концентраций, создаваемых выбросами диоксида азота с учетом фоновое загрязнение. По остальным загрязняющим веществам фон не учитывается из-за малого вклада в загрязнение атмосферного воздуха г.о. Тольятти.

Таблица 114. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. о. Тольятти

№ п/п	Наименование источника	Наименование загряз- няющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	То ТЭЦ	Диоксид азота	0,01189766	0,01507952	0,015079545	0,01507952	0,015186947	0,015319368	0,01540832	0,015508778	0,015562022	0,015708832	0,015804574	0,01593093	0,016037069	0,016186168
		Оксид азота	0,011750645	0,014893196	0,014893297	0,014893183	0,014999183	0,015129835	0,015217922	0,015317139	0,015369724	0,015514722	0,015609986	0,015733815	0,015839954	0,015986526
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,003114259	0,003947123	0,003947163	0,003947121	0,003975209	0,004010567	0,004033186	0,004059482	0,004073418	0,004111847	0,004136774	0,004169828	0,004197874	0,004236938
		бенз(а)пирен	0,011862633	0,015035125	0,015035108	0,015035123	0,015142269	0,015275215	0,015362955	0,015463118	0,015516204	0,015662584	0,015758978	0,015883172	0,015990215	0,016139247
2	ТЭЦ ВАЗа	Диоксид азота	0,004439593	0,004753602	0,0047536	0,004753602	0,004781	0,004811	0,004830766	0,004862262	0,004878954	0,00490856	0,004931	0,004958	0,004979	0,005009
		Оксид азота	0,004708002	0,005040996	0,005041	0,005040996	0,0050701	0,005102	0,005122825	0,005156225	0,005173926	0,005205322	0,005229	0,005258	0,00528	0,005312
		Диоксид серы	0,004649827	0,004978705	0,0049787	0,004978705	0,0050074	0,005039	0,005059523	0,00509251	0,005109993	0,005141001	0,005165	0,005193	0,005215	0,005247
		Оксид углерода	0,001627875	0,001743014	0,001743	0,001743014	0,0017531	0,001764	0,001771308	0,001782856	0,001788977	0,001799832	0,001808	0,001818	0,001826	0,001837
		бенз(а)пирен	0,003109159	0,003329067	0,0033291	0,003329067	0,0033483	0,003369	0,003383107	0,003429303	0,003456291	0,003477264	0,003493	0,007442	0,007473	0,007518
3	Котельная №2	Диоксид азота	0,004649827	0,0046759	0,0046759	0,0047367	0,004789	0,004771504	0,00474543	0,004710665	0,004693283	0,004676	0,004667	0,004667	0,004667	0,0046759
		Оксид азота	0,000755302	0,0007595	0,000759537	0,0007694	0,000778	0,000775067	0,000770831	0,000765184	0,000762361	0,00076	0,000758	0,000758	0,000758	0,0007595
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,002503623	0,0025177	0,002517662	0,0025504	0,002578	0,002569138	0,002555099	0,002536381	0,002527021	0,002518	0,002513	0,002513	0,002513	0,0025177
		бенз(а)пирен	7,7143E-10	7,758E-10	7,75756E-10	7,858E-10	7,95E-10	7,91617E-10	7,87291E-10	7,81523E-10	7,78639E-10	7,76E-10	7,74E-10	7,74E-10	7,74E-10	7,758E-10
4	Котельная №3	Диоксид азота	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875
		Оксид азота	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306
		бенз(а)пирен	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08
5	Котельная №3	Диоксид азота	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159
		Оксид азота	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929
		бенз(а)пирен	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10
6	Котельная №5	Диоксид азота	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317
		Оксид азота	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344
		бенз(а)пирен	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №7	Диоксид азота	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065
		Оксид азота	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505
		бенз(а)пирен	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10
8	Котельная №8	Диоксид азота	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951
		Оксид азота	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866
		бенз(а)пирен	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12
9	Котельная №14	Диоксид азота	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824
		Оксид азота	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,					

№ п/п	Наименование источника	Наименование загряз- няющего вещества	Удельный выброс загрязняющего вещества на отпуск тепла кг/Гкал													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
2	ТЭЦ ВАЗа	Оксид углерода	0,001557129	0,001737535	0,001737846	0,001737535	0,001745859	0,001756877	0,001764071	0,001773979	0,001779328	0,00179128	0,001798946	0,001808962	0,001817977	0,001829997
		бенз(а)пирен	0,005931317	0,006618505	0,006618333	0,006618507	0,006651452	0,006692849	0,006719585	0,006757325	0,0067777	0,006823229	0,006853118	0,006892151	0,006925269	0,006971989
		Диоксид азота	0,001909025	0,00202135	0,002021	0,00202135	0,002031	0,002042	0,002049671	0,002061183	0,002067398	0,002078326	0,002087	0,002097	0,002104	0,002115
		Оксид азота	0,002024441	0,00214356	0,002144	0,002143557	0,002154	0,002166	0,00217359	0,002185798	0,002192389	0,002203978	0,002213	0,002223	0,002232	0,002243
		Диоксид серы	0,001999425	0,00211707	0,002117	0,002117069	0,002128	0,002139	0,002146732	0,002158789	0,002165298	0,002176743	0,002185	0,002196	0,002204	0,002216
		Оксид углерода	0,000699986	0,00074117	0,000741	0,000741173	0,000745	0,000749	0,000751557	0,000755779	0,000758057	0,000762064	0,000765	0,000769	0,000772	0,000776
		бенз(а)пирен	0,001336938	0,0014156	0,001416	0,001415602	0,001423	0,00143	0,001435436	0,00144522	0,001450918	0,001458588	0,001464	0,005466	0,005486	0,005515
3	Котельная №2	Диоксид азота	0,004649827	0,0046759	0,0046759	0,0047367	0,004789	0,004771504	0,00474543	0,004710665	0,004693283	0,004676	0,004667	0,004667	0,004667	0,0046759
		Оксид азота	0,000755302	0,0007595	0,000759537	0,0007694	0,000778	0,000775067	0,000770831	0,000765184	0,000762361	0,00076	0,000758	0,000758	0,000758	0,0007595
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,002503623	0,0025177	0,002517662	0,0025504	0,002578	0,002569138	0,002555099	0,002536381	0,002527021	0,002518	0,002513	0,002513	0,002513	0,0025177
		бенз(а)пирен	7,7143E-10	7,758E-10	7,75756E-10	7,858E-10	7,95E-10	7,91617E-10	7,87291E-10	7,81523E-10	7,78639E-10	7,76E-10	7,74E-10	7,74E-10	7,74E-10	7,758E-10
		Диоксид азота	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875	0,001627875
		Оксид азота	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426	0,000264426
4	Котельная №3	Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306	0,004685306
		бенз(а)пирен	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08	2,21221E-08
		Диоксид азота	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159	0,003109159
		Оксид азота	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508	0,00050508
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929	0,009390929
5	Котельная №3	бенз(а)пирен	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10	9,36697E-10
		Диоксид азота	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317	0,006564317
		Оксид азота	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768	0,001052768
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344	0,013376344
		бенз(а)пирен	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Диоксид азота	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065	0,001327065
6	Котельная №7	Оксид азота	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947	0,000214947
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505	0,003962505
		бенз(а)пирен	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10	1,19963E-10
		Диоксид азота	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951	0,004385951
		Оксид азота	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528	0,000713528
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №8	Оксид углерода	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866	0,007334866
		бенз(а)пирен	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12	2,64228E-12
		Диоксид азота	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824	0,004775824
		Оксид азота	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352	0,000756352
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215	0,009049215
		бенз(а)пирен	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10	6,74505E-10
8	Котельная БМК-34 ПАО «Т Плюс»	Диоксид азота	0,002816739	0,002816739	0,002816739	0,002816739	0,002816739	0,002816739								

Таблица 116. Удельный выброс загрязняющих веществ на выработку электрической энергии от объектов теплоснабжения г. о. Тольятти

№ п/п	Наимено- вание ис- точника	Наименование загрязняю- щего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	То ТЭЦ	Диоксид азота	0,00594883	0,008786398	0,008786524	0,008786403	0,008875984	0,008986419	0,009059354	0,009132264	0,009171533	0,009293873	0,009373068	0,009479207	0,009567656	0,009694011
		Оксид азота	0,005875321	0,008677833	0,008677859	0,008677831	0,008766308	0,008875226	0,008947408	0,009019418	0,009058202	0,009179031	0,009256821	0,009362959	0,009448881	0,00957271
		Диоксид серы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Оксид углерода	0,010045767	0,014837566	0,014837596	0,014837564	0,014988944	0,01517585	0,015298495	0,015421616	0,015487932	0,015694527	0,015829921	0,016007211	0,016156456	0,016368803
		бенз(а)пирен	0,001496572	0,001630839	0,001630839	0,001630839	0,001642554	0,001655323	0,001663846	0,001677236	0,001684449	0,001697186	0,001706774	0,001718602	0,001727473	0,001740484
2	ТЭЦ ВАЗа	Диоксид азота	0,002530568	0,0027576	0,0027576	0,0027576	0,00277741	0,002799	0,002813412	0,002836054	0,00284825	0,002869787	0,002886	0,002906	0,002921	0,002943
		Оксид азота	0,002683561	0,002924319	0,0029243	0,002924319	0,0029453	0,002968	0,002983505	0,003007516	0,003020449	0,003043289	0,003061	0,003082	0,003098	0,003121
		Диоксид серы	0,002650401	0,002888184	0,0028882	0,002888184	0,0029089	0,002932	0,002946639	0,002970353	0,002983126	0,003005684	0,003023	0,003043	0,00306	0,003082
		Оксид углерода	0,000927889	0,001011135	0,0010111	0,001011135	0,0010184	0,001026	0,0010316	0,001039902	0,001044374	0,001052271	0,001058	0,001065	0,001071	0,001079
		бенз(а)пирен	0,001772221	0,001931217	0,0019312	0,001931217	0,0019451	0,00196	0,001970303	0,001997207	0,002012925	0,002028146	0,00204	0,003735	0,003755	0,003783

16.4. Выводы по результатам расчетов

На основании данных Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" (вместе с "СанПиН 1.2.3685-21. Санитарные правила и нормы...") были определены предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений указанные в таблице 117.

Таблица 117. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений

Наименование вещества	Концентрация, предотвращающая раздражающее действие, рефлекторные реакции, запахи при воздействии до 20- 30 минут - максимальная разовая	Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при воздействии не менее 24 часов - среднесуточная	Концентрация, обеспечивающая допустимые (приемлемые) уровни риска при хроническом (не менее 1 года) воздействии - средне-годовая
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,1	0,04
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	3
Сера диоксид	0,5	0,05	-
Бенз(а)пирен	-	0,000001	0,000001 *

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 160.

Расчетные значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, полученные в Главе 19 для текущих и перспективных показателей работы объектов теплоснабжения, не превышают нормативные требования, приведенные в таблице 117, что позволяет сделать вывод достаточности природоохранных мероприятий, предусмотренных в схеме теплоснабжения.