

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

РЕФЕРАТ

Цель работы – разработка схемы теплоснабжения городского округа Тольятти, в том числе: создание электронной модели, подробный анализ существующего состояния систем теплоснабжения города, их оптимизация и планирование.

Схема теплоснабжения города разрабатывается с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей при минимально возможном негативном воздействии на окружающую среду с учетом прогноза градостроительного развития до 2038 года. Схема теплоснабжения должна определить стратегию и единую политику перспективного развития систем теплоснабжения городского округа.

Исходные данные

Исходными данными для разработки настоящего отчета являются сведения, предоставленные:

- Администрацией г. о. Тольятти,
- Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс»;
- Теплоснабжающими, теплосетевыми и промышленными предприятиями г. о. Тольятти.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения г. о. Тольятти. Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. о. Тольятти:

- Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
- Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
- Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
- Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти
- 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 и техническому перевооружению источников тепловой энергии
- Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
- Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
- Глава 10. Перспективные топливные балансы
- Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
- Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
- Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
- Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
- Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения
- Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
- Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

РЕФЕРАТ	2
ОПРЕДЕЛЕНИЯ	12
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	13
ВВЕДЕНИЕ	15
Географическое описание города	15
Климатические характеристики города	18
Динамика изменения численности населения	18
РАЗДЕЛ 1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	19
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	19
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	25
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	27
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 поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	28
РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	29
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	29
2.1.1 Описание существующих зон действия	29
2.1.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	32
2.1.2.1 Описание перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	32
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	34
2.2.1 Существующие зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии....	34
2.2.2 Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии....	35
2.2.2.1 Источник микрорайона «Ставрополь на Волге».....	35
2.2.2.2 Перечень перспективной застройки с индивидуальными источниками	40
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	42

2.3.1	Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	42
2.3.1.1	ТЭЦ ВАЗа	42
2.3.1.2	ТоТЭЦ.....	42
2.3.1.3	Котельные.....	42
2.3.2	Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	43
2.3.2.1	ТЭЦ ВАЗа.....	43
2.3.2.2	ТоТЭЦ.....	43
2.3.2.3	Котельные.....	43
2.3.3	Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии	44
2.3.3.1	ТЭЦ ВАЗа.....	44
2.3.3.2	ТоТЭЦ.....	44
2.3.3.3	Котельные.....	45
2.3.4	Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто	51
2.3.4.1	Источники филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	51
2.3.4.2	Котельные г.о. Тольятти	51
2.3.5	Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям	52
2.3.6	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.....	53
2.3.7	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	53
2.3.7.1	ТЭЦ ВАЗа	54
2.3.7.2	ТоТЭЦ.....	56
2.3.7.3	Котельная БМК-34.....	59
2.3.7.4	Котельная № 2.....	61
2.3.7.5	Котельная № 8.....	63
2.3.7.6	Котельная № 6.....	65
2.3.7.7	Котельная № 1.....	67
2.3.7.8	Котельная ИЭВБ РАН	67
2.3.7.9	Котельная № 4.....	67
2.3.7.10	Котельная № 7.....	69
2.3.7.11	Миникотельная	71
2.3.7.12	Котельная № 3.....	73
2.3.7.13	Котельная № 14.....	75
2.3.8	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	77
2.4	Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города	

федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	77
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	78
РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	93
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	93
3.1.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок Тольяттинской ТЭЦ.....	94
3.1.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ТЭЦ ВАЗа	94
3.1.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных	95
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	101
РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	102
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	102
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	102
Развитие схемы теплоснабжения Комсомольского и Центрального района	102
РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	103
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	103
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	106
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	106
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	106
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	107
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	107
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.....	107
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	107
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	108
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	109
РАЗДЕЛ 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	
110	
6.1 Предложения по строительству и реконструкции 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)	110
6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	110
6.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	114
6.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	114
6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	114
7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	116
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	116
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	117
8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	117

8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	117
8.1.1	Перспективные нормативные запасы аварийного топлива на источниках Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	121
8.1.2	Перспективные нормативные запасы аварийного топлива котельных.....	122
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	122
8.3	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	123
8.4	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.	123

В рамках развития системы теплоснабжения и повышения эффективности использования топлива рекомендуется своевременно выполнять мероприятия по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования. 123

9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ

ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ..... 124

9.1	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок)	124
9.2	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	124
9.3	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления переоборудования котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	124
9.4	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	124
9.5	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	125
9.6	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления расширения зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	125
9.7	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	125

9.8	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	126
9.10	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) модернизации, строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	129
9.11	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения	129
9.12	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для строительства тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	136
9.13	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для строительства, 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	136
9.14	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	137
9.15	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	170
9.16	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	172
9.17	Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) строительства насосных станций	174
9.18	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	174
9.19	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	175
9.20	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	175
9.21	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	175
10	РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	176
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	176
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	177
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	178

10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	179
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Тольятти.....	179
11	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	186
12	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	187
13	СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.О. ТОЛЬЯТТИ.....	214
13.1	Решения о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	214
13.2	Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	214
13.3	Предложения по корректировке утвержденной региональной 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.....	218
13.4	Решения о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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.....	222
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.....	222
13.6	Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	222
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.	226
14	ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	231
14.1	Прекращение подачи тепловой энергии и теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях и источниках тепловой энергии.....	231
	В соответствии с предоставленными данными по отказам основного оборудования за последние три года на источниках теплоснабжения, количество технологических нарушений в работе основного оборудования составило:.....	231
14.2	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.....	231

14.3	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	236
14.4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУТМ)	237
14.5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	237
14.6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	244
	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии приведена в таблице ниже.	244
14.7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	244
14.8	Коэффициент использования теплоты топлива	244
14.9	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей.....	245
14.10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети.....	245
14.11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.....	245
15	ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	247
15.1.	ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ.....	247
15.1.1	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.	247
15.1.2	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС.....	248
15.1.3	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности.....	250
15.1.4	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности	266
15.2.	РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО_БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ	273
15.2.1	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.	273
15.2.2	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности.....	274
15.2.3	Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности	276

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

- **зона действия источника тепловой энергии** – территория поселения, городского округа, или её часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- **зона действия системы теплоснабжения** – территория поселения, городского округа, или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- **зона деятельности единой теплоснабжающей организации** – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии;
- **мощность источника тепловой энергии нетто** – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки собственных и хозяйственных нужд;
- **мощность источника тепловой энергии располагаемая** – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам; к ограничениям по техническим причинам относятся те, которые связаны со снижением тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;
- **мощность источника тепловой энергии установленная** – сумма номинальных тепловых мощностей, принятых по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и на собственные нужды;
- **радиус эффективного теплоснабжения** – радиус окружности, описанной около источника теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии;
- **расчетный элемент территориального деления** – территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;
- **теплосетевые объекты** – сооружения и оборудование на тепловых сетях обеспечивающие транспорт тепловой энергии от источника до потребителей тепловой энергии;
- **граница эксплуатационной ответственности** – линия раздела объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и (или) канализационных сетей, по признаку обязанностей (ответственности) по эксплуатации этих систем или сетей, устанавливаемая в договоре холодного водоснабжения, договоре водоотведения или едином договоре холодного водоснабжения и водоотведения, договоре по транспортировке холодной воды, договоре по транспортировке сточных вод;

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

- АИТ – автономный источник тепловой энергии.
- ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс» г. о. Тольятти – городской округ Тольятти.
- ГВС – горячее водоснабжение.
- ДУМИ – департамент по управлению муниципальным имуществом Мэрии г. о. Тольятти.
- ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство.
- ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
- ИТЭ – источник тепловой энергии.
- КА – котельный агрегат.
- Котельная № 2 – производственная отопительная котельная № 2 г. о. Тольятти (Комсомольский район).
- Котельная № 8 – отопительная котельная № 8 г. о. Тольятти (Комсомольский район, мкрн. Шлюзовой).
- КПД – коэффициент полезного действия.
- мкрн. – микрорайон.
- МТС – магистральная тепловая сеть.
- НГВ – насосная горячей воды.
- НС – насосная станция.
- Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 18 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154).
- ОВ – отопление и вентиляция.
- ПВ – промышленная (техническая) вода.
- ППР – планово-предупредительный ремонт.
- ППУ – пенополиуретан.
- ПТЭ – «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (М.: СПО ОРГРЭС, 2003 г.).
- РТН – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).
- СВ – система вентиляции.
- СО – система отопления.
- ТЕВИС – Акционерное общество «ТЕВИС» (АО «ТЕВИС»).
- ТОА – теплообменный аппарат.
- ТоТЭЦ – Тольяттинская ТЭЦ филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».
- ТП – тепловой пункт.
- ТС – тепловая сеть.
- ТСО – теплоснабжающая организация.
- ТУТС Тольятти – Территориальное управление по теплоснабжению в г. о. Тольятти, производственное предприятие филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».
- ТФУ – теплофикационная установка.
- ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
- ТЭЦ ВАЗа – ТЭЦ Волжского автозавода филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

УПТС – установки для подпитки тепловых сетей.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ХПВ – хозяйственно-питьевая вода.

ЦОК – центральная отопительная котельная г. о. Тольятти (Центральный район), законсервирована.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

ВВЕДЕНИЕ

Географическое описание города

Тольятти (до 1964 года Ста́врополь) – город в Самарской области России, административный центр Ставропольского района. Расположен на левом берегу Волги.



Рисунок 1 – Виды города Тольятти

Площадь городской территории равна 28433 га, в том числе:

- селитебные территории площадью 5270 га;
- промышленно-коммунально-складские зоны 5532 га;
- территория внешнего транспорта 1032 га;
- городские леса 8042 га;
- земли сельхозиспользования 724 га.

Крупный центр автомобильной (ПАО «АВТОВАЗ», ЗАО «Джи Эм-АВТОВАЗ») и химической промышленности (ПАО «Тольяттиазот», ПАО «КуйбышевАзот», ООО «СИБУР Тольятти»), а также железнодорожного, речного и автомобильного транспорта (автодорога М5 (Е30) пересекает Волгу по плотине Жигулёвской ГЭС и проходит через город на протяжении 2 км). Город протянулся вдоль Волги примерно на 40 км и состоит из трех районов – Автозаводского, Центрального и Комсомольского.

Все три административных района города вытянуты вдоль течения Волги на протяжении 40 километров. Расстояние между Центральным и Комсомольским районами 5-7 километров, между Центральным и Автозаводским около 3-х километров. Районы города разделены между собой лесными массивами. По площади районы города мало отличаются друг от друга: на Автозаводский район приходится 36% городской территории, на Центральный и Комсомольский по 32%.

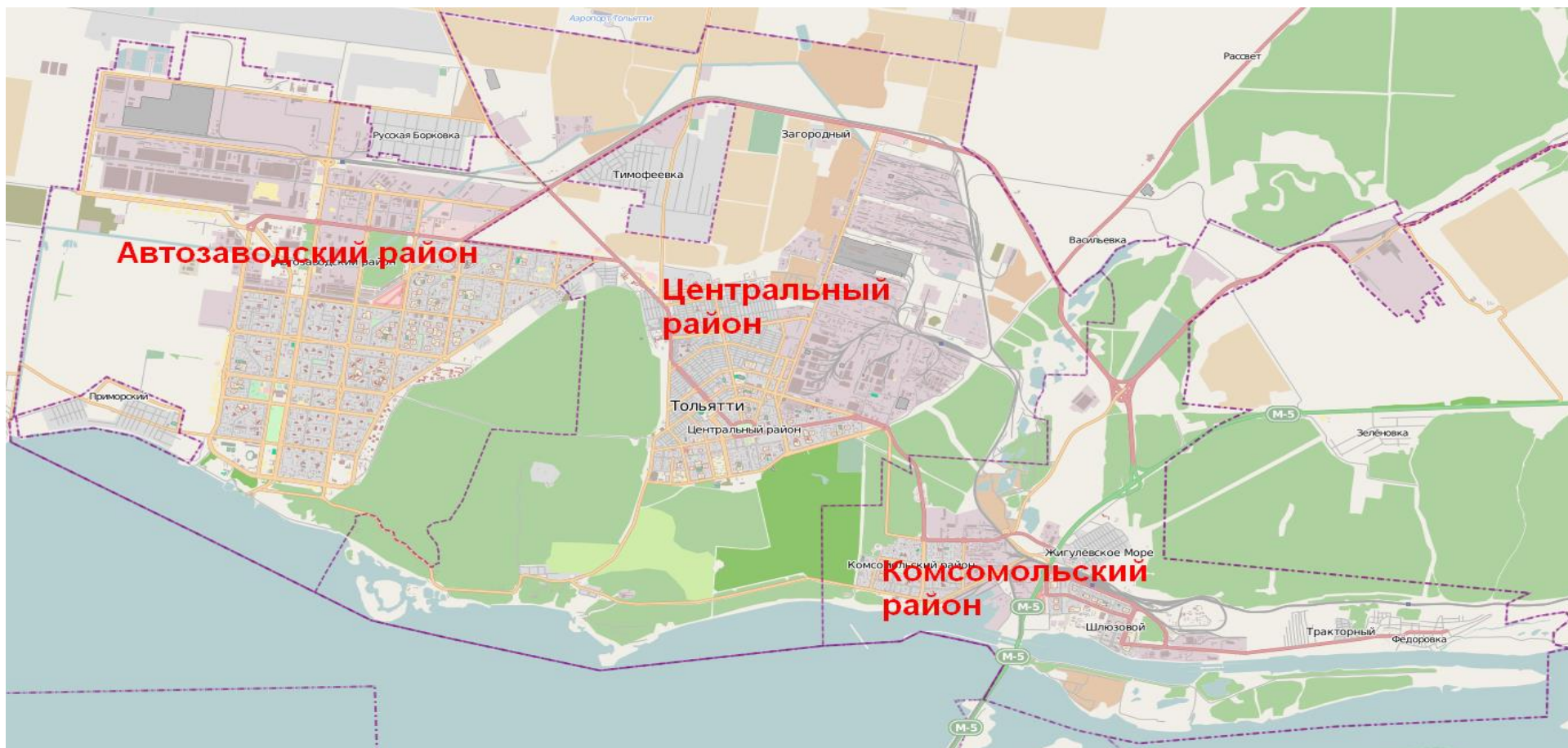


Рисунок 2 – Административное деление города Тольятти

Автозаводский район

Район расположен на западе города и выходит на берег Волги (первый по течению реки). Территориально разделён на 26 кварталов, ограниченных основными автодорогами, внутри каждого квартала обычно проходит бульвар. Автозаводский район является крупнейшим в Поволжье районом города и единственным в Самарской области с естественным приростом населения.

Район образовался во время строительства АВТОВАЗа. Одновременно с подписанием постановления о строительстве завода (20 июля 1966) правительство страны приняло решение о создании нового жилого района.

В районе находятся следующие предприятия и организации:

- ПАО «АВТОВАЗ»,
- ЗАО СП «GM-АвтоВАЗ»,
- Винзавод Тольяттинский,
- ЗАО Комбинат шампанских вин и коньяков «Росинка»,
- ОАО «ЛАДА ХЛЕБ» хлебзавод,
- АО «Тольяттимолоко»,
- предприятия тепло, водо и электроснабжения АО «ТЕВИС», ОАО «Электросеть», ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ», ЗАО «Энергетика и связь строительства»,
- Дворец культуры и техники,
- Дворец спорта «Волгарь»,
- Ледовый дворец спорта «Лада-Арена»,
- стадион Торпедо.

Центральный район

Граничит на западе с Автозаводским, а на юго-востоке с Комсомольским районами города. На юге района находится лесной массив, за которым протекает река Волга. На юго-запад от основных кварталов, непосредственно у берега Волги находится микрорайон Портпосёлок, обособленный, но административно входящий в Центральный район. Это единственное место, где район выходит на берег Волги. С севера граничит со Ставропольским районом Самарской области.

В 1960-х годах в районе были построены крупные предприятия машиностроения и химической промышленности: ОАО «Волгоцеммаш», ООО «СИБУР Тольятти», ПАО «КуйбышевАзот», ООО «Тольяттинский Трансформатор», Тольяттинская ТЭЦ и другие. Они сформировали Северный промышленный узел, расположенный на северо-восток от жилых кварталов.

Район – исторически сложившийся административный центр города. Здесь расположены Тольяттинская Городская Дума, администрация города и Городская клиническая больница № 1 им. Гройсмана. Большинство зданий района застройки сталинского и хрущёвского периодов. Именно в Центральном районе находится большинство исторических памятников Тольятти, Спортивно-технический комплекс имени Анатолия Степанова («стадион Строитель»).

Комсомольский район

Расположен на востоке города непосредственно на берегу Волги. Из всех районов города является нижним по течению реки. На западе граничит с Центральным районом, на востоке граница района выходит на федеральную автодорогу М5 и плотину Жигулёвской ГЭС.

В состав Комсомольского района долго время входили:

- посёлок городского типа Поволжский,
- посёлок городского типа Фёдоровка,
- село Новоматюшкино.

Весной 2009 года эти населенные пункты были упразднены и вошли в состав района в качестве микрорайонов. Также можно выделить исторические районы города, ныне микрорайоны: посёлки Шлюзовой, Нагорный, Жигулёвское море.

Крупные предприятия района, такие как ПАО «Тольяттиазот», находятся на значительном удалении от жилых кварталов. Непосредственно в районе находится ЗАО «ВАЗИНТЕРСЕРВИС» и речной порт Тольятти, а также предприятие пищевой промышленности пекарня сети супермаркетов «Миндаль».

Климатические характеристики города

Климат – умеренно-континентальный. Основные климатические параметры г. Самара, принятые по СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»:

- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления: -30°C ;
- средняя температура отопительного периода: $-5,2^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность отопительного периода: 203 суток.

Динамика изменения численности населения

На 1 января 2019 года численность постоянного населения городского округа Тольятти составила 704,5 тыс. чел. Убыль населения за 2018 год составила 2,9 тыс. чел.

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения города

	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Население, тыс. чел.	712,6	711,5	710,6	707,4	704,5
Естественный прирост, тыс. чел	-7,1	-1,1	-0,9	-3,2	-2,9



Рисунок 3 – Динамика численности населения

РАЗДЕЛ 1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

Прогноз застройки сформирован с учетом данных о фактических застройках за ретроспективный период (2014-2018 гг.), предоставленных Управлением архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии г.о. Тольятти. В таблице ниже приведены сведения, предоставленные Управлением архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии г.о. Тольятти, о движении строительных фондов в городском округе Тольятти за период 2014-2018 гг.

Т а б л и ц а 2 – Сведения о движении строительных фондов в городском округе Тольятти за период 2014 – 2018 гг.

Год	2014	2015	2016	2017	2018
Новое строительство, в т.ч.	316,393	470,054	329,472	130,939	177,520
Многokвартирные жилые здания, тыс. м ²	139,513	240,5441	214,584	92,514	127,631
Общественно-деловая застройка, тыс. м ²	123,375	191,2557	94,895	18,772	23,9142
Индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ²	53,505	38,2546	19,992	19,653	25,975

Модель годовых приростов площади строительных фондов на перспективный период до 2038 года составлялась на основании выданных разрешений на строительство и данных за ретроспективный период, предоставленных Управлением архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии г.о. Тольятти.

Т а б л и ц а 3 – Сведения об общей отапливаемой площади на конец года, тыс. м²

Год	2014	2015	2016	2017	2018
Общая отапливаемая площадь, тыс. м ²	25833	26149	26619	26949	27080
Новое строительство, в т.ч.	316	470	329	131	178
Многokвартирные жилые здания, тыс. м ²	140	241	215	93	128
Общественно-деловая застройка, тыс. м ²	123	191	95	19	24
Индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ²	54	38	20	20	26
Общая отапливаемая площадь на конец года, тыс. м ²	26149	26619	26949	27080	27257

На рисунках ниже представлена модель приростов строительных фондов с указанием ретроспективного, среднесрочного и долгосрочного периодов, и прирост строительных фондов накопительным итогом.

Полученный, на основе оценки ретроспективных приростов, уровень прироста строительных фондов был принят как среднее скользящее за последние 5 лет. В таблицах ниже приведены ретроспективные и прогнозные приросты строительных фондов жилой и общественно деловой застройки г. о. Тольятти.

Информация о сносимых жилых и общественно деловых здания от Управления архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии г.о. Тольятти не предоставлена.

Согласно смете теплоснабжения города Тольятти, утвержденной приказом Минэнерго России №871 от 20.11.2015 расчетными элементами теорриториального деления для разработки схемы теплоснабжения приняты три района города – Автозаводской, Центральный и Комсомольский.

Согласно постановлению Правительства №154 "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Поскольку РЭТД принимается в неизменных границах на весь срок действия схемы теплоснабжения. При актуализации схемы теплоснабжения приняты те же РЭТД. При этом, при планировании нагрузок территории кварталов 14а и 17а отнесены к центральному району, т.к. данные кварталы входят в зон действия ТоТЭЦ.

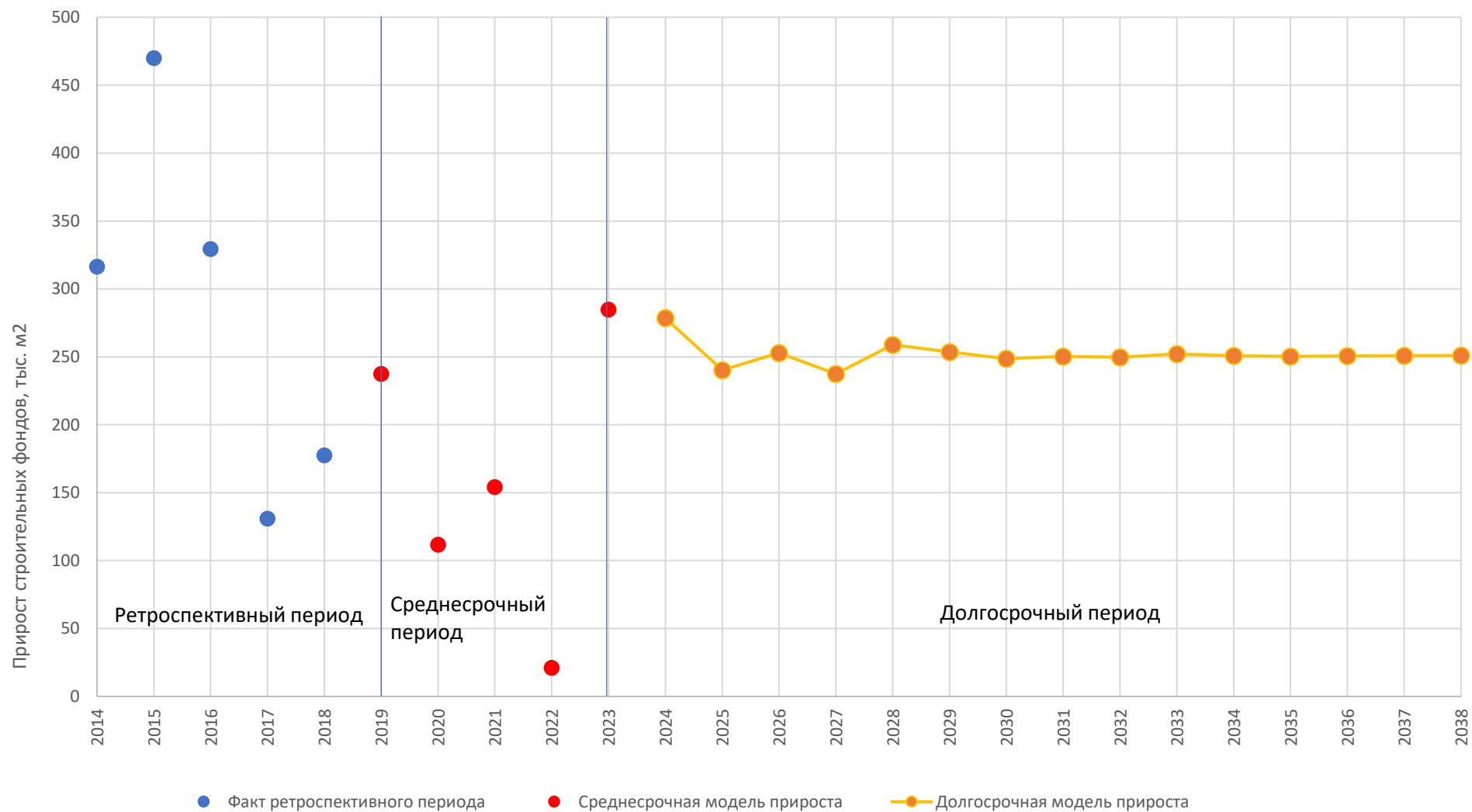


Рисунок 4 – Модель приростов строительных фондов

Прирост строительных фондов г.о. Тольятти

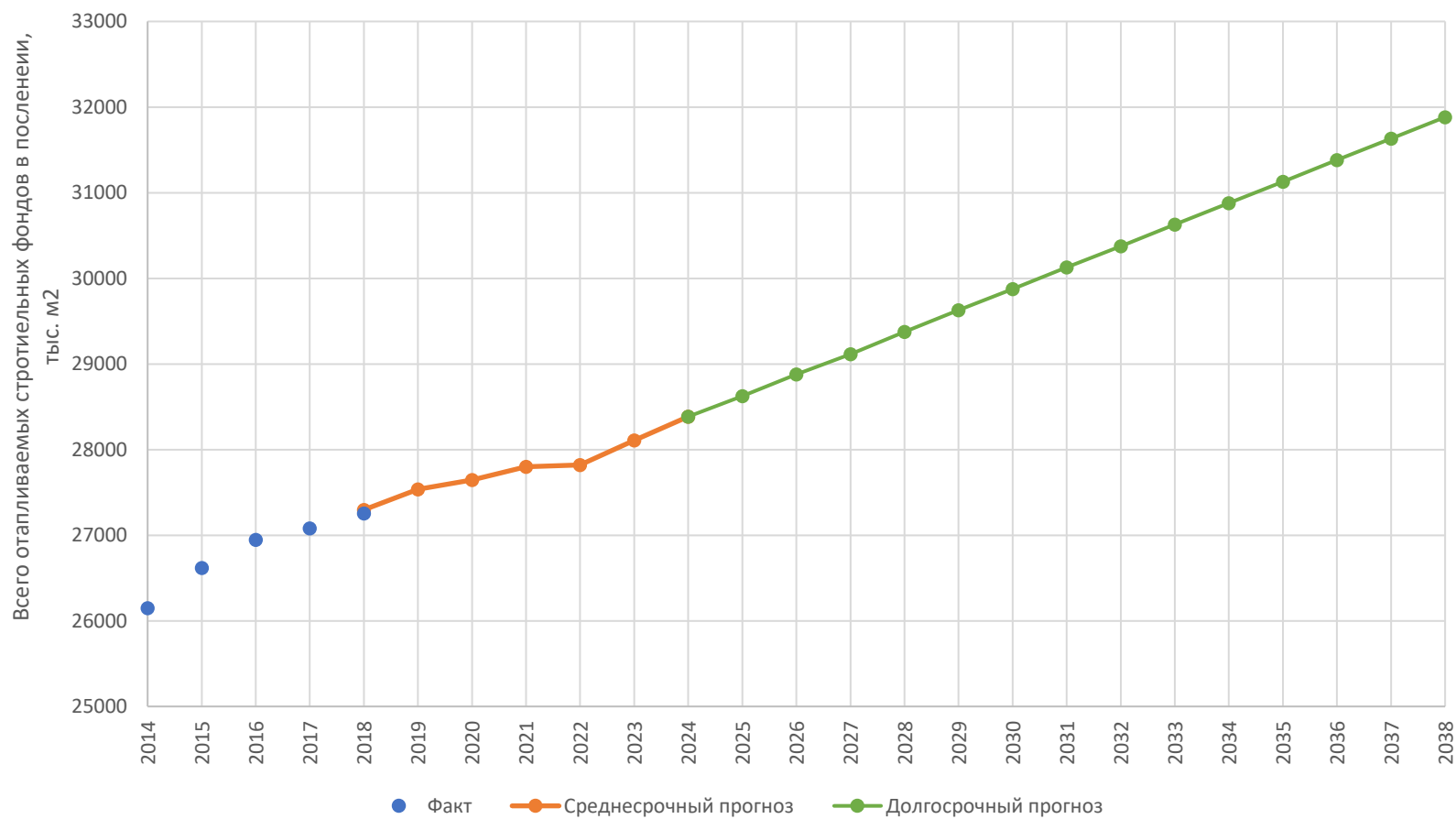


Рисунок 5 – Величина отапливаемх площадей по г.о. Тольятти

Т а б л и ц а 4 – Ввод в эксплуатацию жилых здания, тыс.м²

Наименование показателей	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Прирост жилищного фонда, в том числе:	193	279	235	112	154	165	84	99	14	194	195	178	167	177	182	180	177	177	179	179	178	178	178	178	178
накопительным итогом:	193	472	706	819	972	1137	1221	1320	1334	1528	1723	1901	2067	2245	2427	2607	2784	2960	3139	3317	3496	3673	3851	4029	4208
Многоэтажный жилищный фонд	140	241	215	93	128	131	50	99	13	163	168	153	141	150	155	153	151	150	152	152	152	151	151	152	152
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	54	38	20	20	26	33	33	0	1	31	27	25	26	27	27	26	26	27	27	27	27	27	27	27	27
Всего по поселению, в том числе:	193	279	235	112	154	165	84	99	14	194	195	178	167	177	182	180	177	177	179	179	178	178	178	178	178
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по районам:	140	241	215	93	128	131	50	99	13	163	168	153	141	150	155	153	151	150	152	152	152	151	151	152	152
Автозаводский район	89	98	76	47	82	103	39	0	0	78	76	72	71	76	75	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Центральный район	28	104	105	30	26	73	6	70	6	58	65	57	47	50	55	55	53	52	53	54	53	53	53	53	53
Комсомольский район	22	38	34	15	20	9	19	7	7	26	27	24	23	24	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24

Т а б л и ц а 5 – Ввод в эксплуатацию общественно- деловые здания, тыс.м²

Наименование показателей	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	123	191	95	19	24	73	28	54	7	90	84	62	56	63	71	67	64	64	66	67	66	65	66	66	66
накопительным итогом:	123	315	410	428	452	525	553	606	613	704	788	850	906	969	1040	1108	1172	1236	1302	1368	1434	1499	1565	1631	1697
Всего по поселению, в том числе:	123	191	95	19	24	73	28	54	7	90	84	62	56	63	71	67	64	64	66	67	66	65	66	66	66
Автозаводский район	76	119	59	10	15	10	5	0	2	56	52	38	34	39	44	41	39	39	41	41	40	40	40	40	40
Центральный район	29	44	22	6	6	2	7	72	2	21	20	15	13	15	17	16	15	15	16	16	16	15	16	16	16
Комсомольский район	18	28	14	3	4	7	3	4	3	13	12	9	8	9	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

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

В таблице ниже приведены значения тепловых нагрузок при расчетных температурах наружного воздуха по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления.

Т а б л и ц а 6 – Тепловые нагрузки в расчетных элементах территориального деления

Расчетный элемент территориального деления	Тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднедневная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	ИТОГО
Автозаводский	1795,6	125,8	51,2	1972,6
Комсомольский	355,2	140,6	-	495,8
Центральный	392,5	112,9	338	843,4
ИТОГО	2543,3	379,3	389,2	3311,8

Потребление тепловой энергии за весь 2018 год и за его два отопительных периода было рассчитано на основании тепловой нагрузки, пересчитанной на фактические температуры наружного воздуха за каждый день 2018 года. Полученные значения представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 7 – Расчетное потребление тепловой энергии за весь 2018 год и за его отопительные периоды в каждом расчетном элементе территориального деления

Расчетный элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии, Гкал			Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал		
	ОВ	ГВС	Всего	ОВ	ГВС	Всего
Автозаводский	4 418 519	623 498	5 042 017	4 418 519	358 822	4 777 341
Центральный	961 514	558 979	1 520 493	961 514	321 692	1 283 191
Комсомольский	531 454	294 752	826 206	531 454	169 630	690 656
ИТОГО	5 911 487	1 477 229	7 388 716	5 911 487	850 144	6 751 189

Динамика перспективной тепловой нагрузки потребителей с 2018 г. по 2038 г. определяется следующими факторами:

- фактическая нагрузка потребителей в 2018 году;
- прирост тепловой нагрузки;

В таблице ниже приведена динамика изменения тепловой нагрузки за счет всех приростов и снижений с 2018 г. до 2038 г. В результате учета всех изменений тепловой нагрузки г. о. Тольятти к 2038 году прирост тепловой нагрузки составит 315 Гкал/ч

Т а б л и ц а 8 – Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, Гкал/ч

Наименование показателей	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции, горячего водоснабжения, Гкал/ч	17,6	25,3	18,4	7,9	10,7	15,0	7,3	10,4	1,2	13,2	12,8	11,0	10,2	11,1	11,7	11,4	11,1	11,1	11,3	11,3	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
то же накопительным итогом, в том числе:	17,6	42,9	61,4	69,3	80,0	95,0	102,3	112,7	113,9	127,1	139,9	150,9	161,2	172,3	183,9	195,3	206,4	217,4	228,7	240,0	251,2	262,4	273,6	284,8	296,0
Отопление и вентиляция	11,8	17,0	12,2	5,1	6,9	10,2	5,6	7,6	1,1	11,4	11,1	9,5	8,8	9,6	10,1	9,8	9,6	9,6	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Горячее водоснабжение	5,8	8,3	6,3	2,8	3,8	4,8	1,7	2,8	0,2	1,8	1,7	1,5	1,4	1,5	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Многоэтажный жилищный фонд	8,5	14,6	13,0	5,6	7,8	11,5	4,0	4,9	0,8	7,1	7,3	6,7	6,2	6,6	6,8	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Малозэтажный жилищный фонд	4,2	3,0	1,6	1,5	2,0	2,2	2,2	0,0	0,1	1,8	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего по поселению, в том числе:	17,6	25,3	18,4	7,9	10,7	15,0	7,3	10,4	1,2	13,2	12,8	11,0	10,2	11,1	11,7	11,4	11,1	11,1	11,3	11,3	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	8,5	14,6	13,0	5,6	7,8	11,5	4,0	4,9	0,8	7,1	7,3	6,7	6,2	6,6	6,8	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Автозаводский район	5,4	6,0	4,6	2,9	5,0	6,2	2,3	0,0	0,0	3,4	3,3	3,1	3,1	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Центральный район	1,7	6,3	6,4	1,8	1,6	4,6	0,2	4,1	0,0	2,6	2,8	2,5	2,1	2,2	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Комсомольский район	1,4	2,3	2,1	0,9	1,2	0,6	1,5	0,8	0,8	1,1	1,2	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Т а б л и ц а 9 – Перспективные объемы теплопотребления тепловой энергии в каждом районе с учетом потерь, Гкал

Район	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2028	2029-2033	2034-2038
Автозаводский	5095961,1	5102396,9	5102396,9	5102638,1	5119065,6	5134782,4	5148564,3	5161836,4	5176240,4	5262336,6	5333746,4
Центральный	4030373,2	4033574,6	4034982,2	4036277,8	4041234,6	4046198,6	4050521,9	4054475,8	4058753,5	4084940,7	4106620,0
Комсомольский	724854,3	726509,5	743451,7	744410,3	754630,8	765554,6	774900,9	782772,4	791264,0	837701,6	876249,8

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

Согласно данным предоставленным филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс», потребление тепловой энергии (максимальное и годовое) по крупным промышленным потребителям, расположенными в производственных зонах, представлено г.о. Тольятти в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 10 – Максимальная тепловая нагрузка крупнейших объектов, расположенных в производственных зонах, Гкал/ч

	ОАО «Волгоцеммаш»		ЗАО «Тольяттисинтез»		ПАО «КуйбышевАзот»		ОАО «АВТОВАЗ»	
	договор	факт	договор	факт	договор	факт	договор	факт
В сетевой воде, в т.ч.	73,5538	13,758	6,604	6,604			1671,259	909,9
горячее водоснабжение (ГВС)	16,08	13,758	0,33	0,33			88,712	29,5
отопление	29,4738		3,581	3,581			559,547	766,5
вентиляция	28		2,693	2,693			775	
технология							248	113,9
В паре, в т.ч.			480	273	200	79,8	7	4,4
технология			480	273	200	79,8	7	4,4

Т а б л и ц а 11 – Потребление тепловой энергии крупнейшими объектами, расположенными в производственных зонах, Гкал

	ОАО «Волгоцеммаш»	ЗАО «Тольяттисинтез»	ПАО «КуйбышевАзот»	ОАО «АВТОВАЗ»
В сетевой воде, в т.ч.	36 368	13 257		1 920 499
горячее водоснабжение (ГВС)	36 368	6 575		1 919 987
отопление		5 779		
вентиляция		903		
технология				512
В паре, в т.ч.		2 140 549	612 774	47 233
технология		2 140 549	612 774	47 233

По данным крупных промышленных потребителей (ОАО «АВТОВАЗ», ПАО «КуйбышевАзот», ПАО «Тольяттиазот», ЗАО «Тольяттисинтез» и ОАО «Волгоцеммаш») приростов потребления тепловой энергии не планируется. Стоит отметить, у потребителей пара, присоединенных к ТЭЦ ВАЗа, отсутствует возврат конденсата.

Информация о потреблении теплоносителя для разработки схемы теплоснабжения не предоставлена.

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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки определяется как отношение расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения. Площадь зоны действия источников определена из электронной модели ZULU.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности присоединенной тепловой нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Перспективные нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения приведены в Главе 4 Обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 12 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га

Зона действия источника, система теплоснабжения	Район	Площадь зоны действия источника, га	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
ТотЭЦ	Центральный	2,87E+09	0,176	0,180	0,182	0,185	0,186	0,187	0,191	0,198
ТЭЦ ВАЗа	Автозаводский	5,92E+09	0,324	0,326	0,326	0,328	0,328	0,330	0,335	0,345
Котельная БМК-34	п. Поволжский	1,41E+08	0,169	0,170	0,172	0,174	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная № 2	Комсомольский	3,80E+08	0,939	0,940	0,940	0,940	0,940	0,945	0,965	1,005
Котельная № 8	Комсомольский	3,11E+08	0,429	0,431	0,433	0,434	0,435	0,435	0,435	0,435
Котельная № 6	Ягодинское лес.	4,51E+07	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Котельная № 4	Комсомольский	1,05E+07	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Котельная № 7	Комсомольский	3,81E+06	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Миникотельная	Комсомольский	4,88E+05	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Котельная № 3	Центральный	8,51E+06	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Котельная № 14	Центральный	2,58E+07	0,190	0,194	0,209	0,209	0,209	0,217	0,217	0,217
Котельная ИЭВБ РАН	Комсомольский	8,80E+05	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096

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

2.1.1 Описание существующих зон действия

Всего в г. о. Тольятти 13 источников тепловой энергии: 2 ТЭЦ и 11 котельных, а именно:

- Автозаводский район (1 источник): ТЭЦ ВАЗа – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»;
- Центральный район (4 источника): Тольяттинская ТЭЦ, ЦОК (законсервирована), котельная № 14 и № 3 – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»;
- Комсомольский район (7 источников): котельные № № 1 (в резерве), 2, 4, 5 (законсервирована), 7, 8, – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Миникотельная и котельная № 8 на летний период останавливаются); котельная БМК-34 – АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», котельная ИЭВБ РАН.
- Ягодинское лесничество (1 источник): котельная №6 ОК «Алые паруса».



Рисунок 5 – Зоны действия источников тепловой энергии г. о. Тольятти

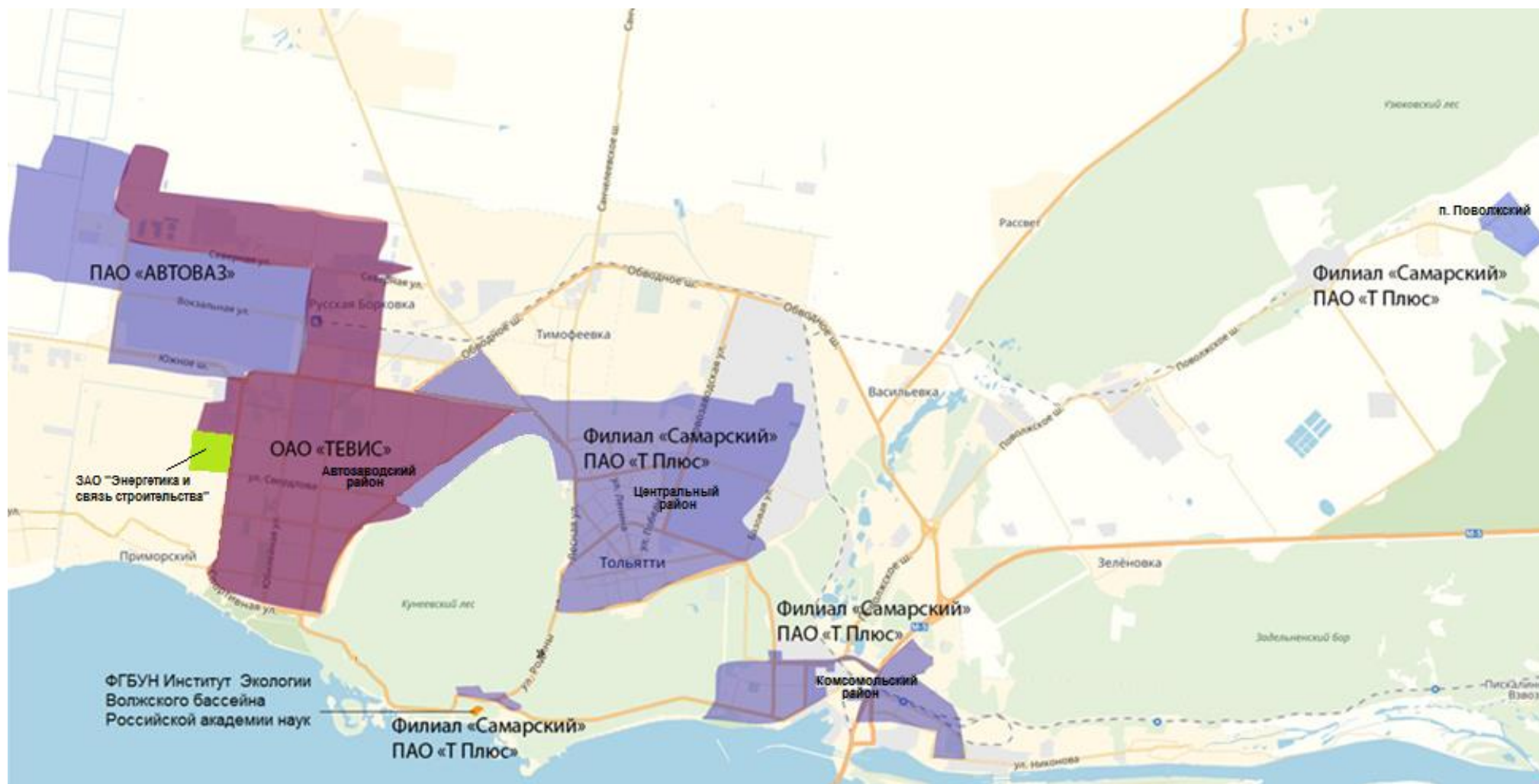


Рисунок 6 – Зоны действия теплоснабжающих организаций г. о. Тольятти на 2019 г.

2.1.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.2.1 Описание перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

- Автозаводский район (1 источник): ТЭЦ ВАЗа – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»;
- Центральный район (4 источника): Тольяттинская ТЭЦ, ЦОК (законсервирована), котельная № 14 и № 3 – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»;
- Комсомольский район (7 источников): котельные № № 1 (в резерве), 2, 4, 5 (законсервирована), 7, 8, – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Миникотельная и котельная № 8 на летний период останавливаются); котельная БМК-34 – АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», котельная ИЭВБ РАН.
- Ягодинское лесничество (1 источник): котельная №6 ОК «Алые паруса»



Рисунок 7 – Перспективные зоны действия

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.2.1 Существующие зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Под индивидуальными источниками в настоящем разделе понимаются индивидуальные квартирные источники тепловой энергии, а также индивидуальные источники в ИЖС и котельные, предназначенные для теплоснабжения одного здания.

В г. о. Тольятти имеются абоненты с собственными газовыми колонками горячего водоснабжения. По состоянию на январь 2019 количество абонентов – 364 дома, их перечень подробно представлен ниже.

Зоны действия источников тепловой энергии в ИЖС соответствуют районам индивидуальной жилой застройки.

Т а б л и ц а 11 – Дома с газовыми колонками горячего водоснабжения

№ п/п	Улица	Номер дома	Количество домов
1	Комсомольское шоссе	10,4,13,6,8,2,11,12,14,18,9,16	12
2	ул. Чапаева	129, 131, 141	3
3	ул. Комзина	2, 27, 29	3
4	ул. Горького	29, 31, 70, 72, 82, 84	6
5	ул. Кошеля	69, 71, 81	3
6	ул. Октябрьская	1, 66	2
7	ул. Карла Маркса	26, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 39, 40, 41, 44, 45, 47, 49, 50, 51, 52, 53, 55, 56, 58, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 68, 69, 70, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 79, 82, 84, 86	42
8	ул. Комсомольская	48, 50, 121	3
9	ул. Молодежный	2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 18, 20	15
10	ул. Ленина	89, 89а, 91, 93, 97, 99, 101, 103, 105, 107, 111, 113, 115, 119, 123, 125, 127, 129,	18
11	ул. Морская	3, 5	2
12	ул. Гагарина	2	1
13	ул. Набережная	1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19	10
14	ул. Чуковского	1, 5	2
15	ул. Жилина	1, 1а, 2, 3, 3а, 4, 5а, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 28, 30	27
16	ул. Павлова	4	1
17	ул. Мира	1,1а, 3, 5, 9, 11, 19, 21, 23, 47, 49, 51, 53, 54а, 54б, 55, 57, 59, 61, 64, 65, 66, 68, 69, 70, 71, 73, 74, 76, 82, 84, 86	32
18	ул. Специалистов	4, 6, 9	3
19	ул. Строителей	4, 8, 10, 11, 12, 14	6
20	ул. Садовая	42	1
21	ул. Советская	56, 58, 60, 62, 64, 64а, 78, 80, 82	9
22	ул. Ставропольская	19а, 21, 21а, 43,	4
23	ул. Ленинградская	3, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 12, 18, 19, 20, 46, 50, 52, 56, 58, 64	17
24	ул. Гидростроевская	5, 7, 9, 13, 14, 19, 21	7
25	ул. Ушакова	39, 41, 43, 45	4
26	ул. Родины	16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34	10
27	ул. Республиканская	4, 8, 10, 12, 20	5
28	ул. 50 лет Октября	1, 3, 5, 9, 11, 13, 19, 55, 57, 59	10
29	ул. Автозаводское шоссе	23	1
30	ул. Зеленая	10, 2а, 4, 6	4
31	ул. Коммунистическая	55, 57, 59, 61, 63, 31, 33, 35, 65, 97, 69, 71, 75, 75а, 77, 79, 81, 81а, 83а, 85, 89, 91, 95, 53, 17, 19, 87	27

№ п/п	Улица	Номер дома	Количество домов
32	ул. Космодемьянская	3	1
33	ул. Куйбышева	26, 28	2
34	ул. Крылова	3а, 5, 5а, 6, 7, 8	6
35	ул. Макарова	1, 12, 3, 5, 8, 10, 14, 16	8
36	ул. Матросова	1, 2, 3, 4, 6, 6а, 7, 9	8
37	ул. Мурысева	83а, 85а, 68, 76, 80, 86, 88, 90, 92, 96, 102, 82	12
38	ул. Никонова	10, 12, 13, 16, 2, 3, 4, 6, 7, 9, 1, 11, 5, 14, 8, 15, 17	17
39	ул. Носова	3, 5, 13	3
40	ул. Севастопольская	3, 4, 8, 10	4
41	ул. Тюленина	3, 8, 4	3
42	ул. Кошевого	5	1
43	ул. Шлюзовая	2, 6, 21, 19, 17, 15, 13, 11, 23	9
	ИТОГО		364

2.2.2 Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.2.2.1 Источник микрорайона «Ставрополь на Волге»

Микрорайон «Ставрополь на Волге» (Площадка № 22) планируется разместить на намывном острове площадью в 200 га неподалеку от Портпоселка. Ближайший источник тепловой энергии Котельная № 14 с располагаемой тепловой мощностью 4,93 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка микрорайона составляет 1,622 Гкал/ч. В связи с отдаленностью котельной №14 для площадки принято решение строительства собственной котельной в данном районе.

В зоне действия № 10, для МБУ СОШ № 15, ул. Ингельберга, 52 предлагается отключение от котельной № 7 и строительство индивидуального источника теплоснабжения с установленной мощностью 0,35 МВт (0,3 Гкал/ч) (см. рисунок ниже)



Рисунок 8 – Строительство индивидуального источника для МБУ СОШ № 15

В зоне действия № 11, в силу отдаленности западной части Ставропольского района (см. рисунок ниже) от источника теплоснабжения, предлагается отключение от котельной № 6 и

строительство индивидуального источника теплоснабжения установленной мощностью 1,75 МВт (1,5 Гкал/ч).



Рисунок 9 – Строительство индивидуального источника для западной части Ставропольского района

Для перспективных строительных площадок № 1 и № 9 в силу отсутствия технической возможности присоединения к тепловым сетям АО «ТЕВИС» и нахождением за радиусом эффективного теплоснабжения, необходимо строительство индивидуальных источников теплоснабжения. Для площадки № 1 – котельные с установленной мощностью 11 МВт, для площадки № 9 – котельные с установленной мощностью 29 МВт. Данные по перспективным площадкам приведены в части 11 главы 7 Обосновывающих материалов. Ориентиры строительных площадок № 1 и 9 приведены на рисунках 11 и 12.

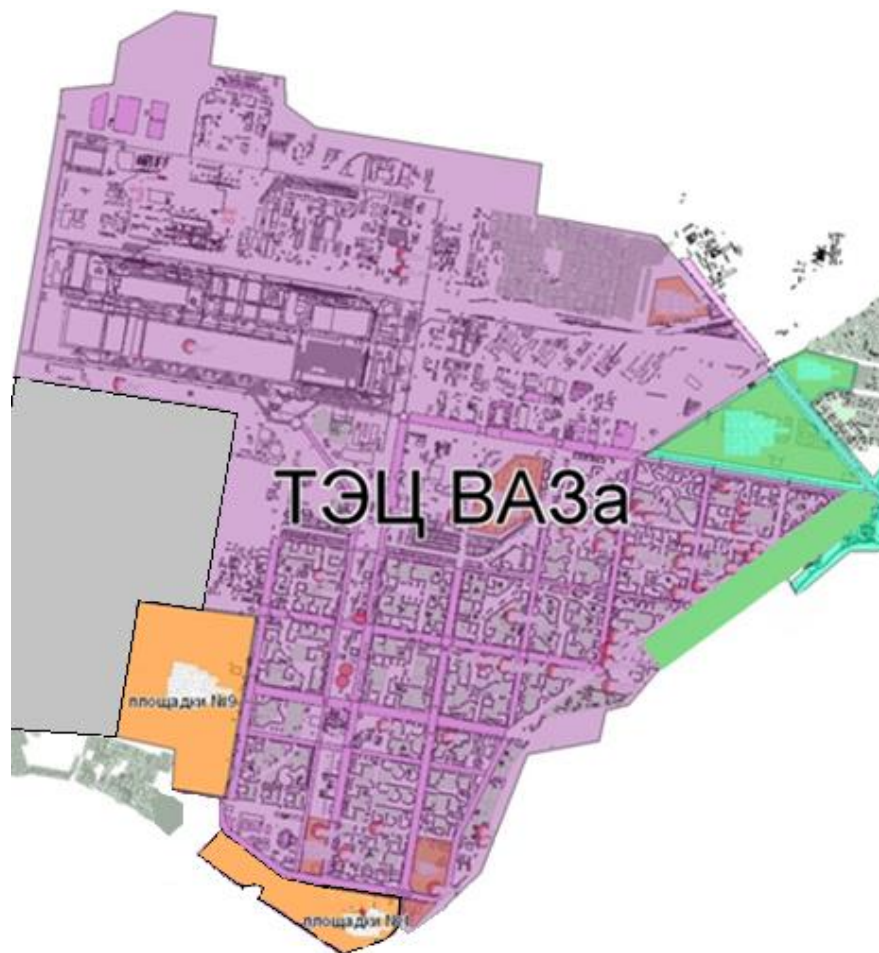


Рисунок 10 – Строительство индивидуальных источников площадки № 1 и № 9

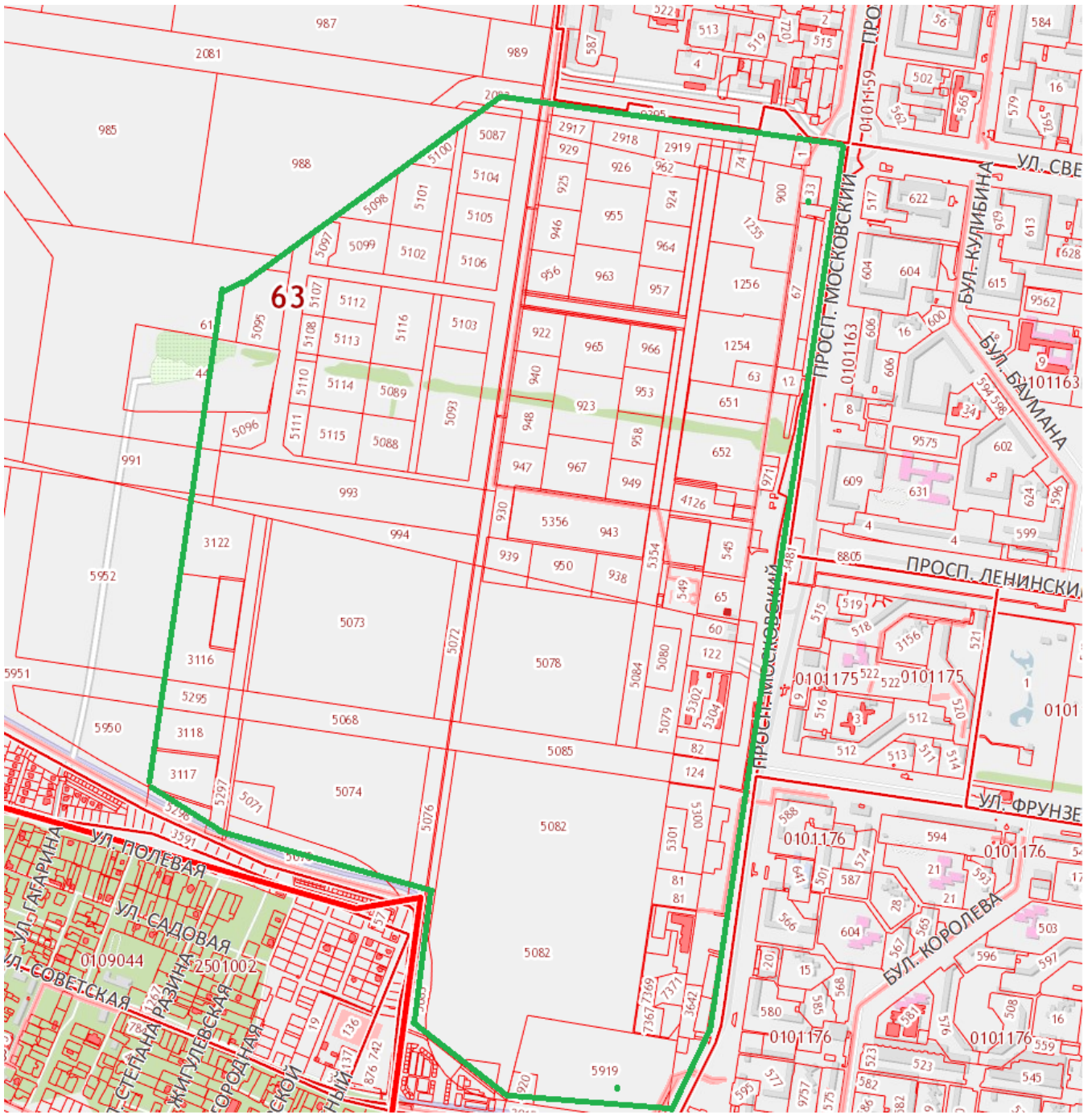


Рисунок 11 – Ориентиры площадки № 9 (выделено зеленым цветом)

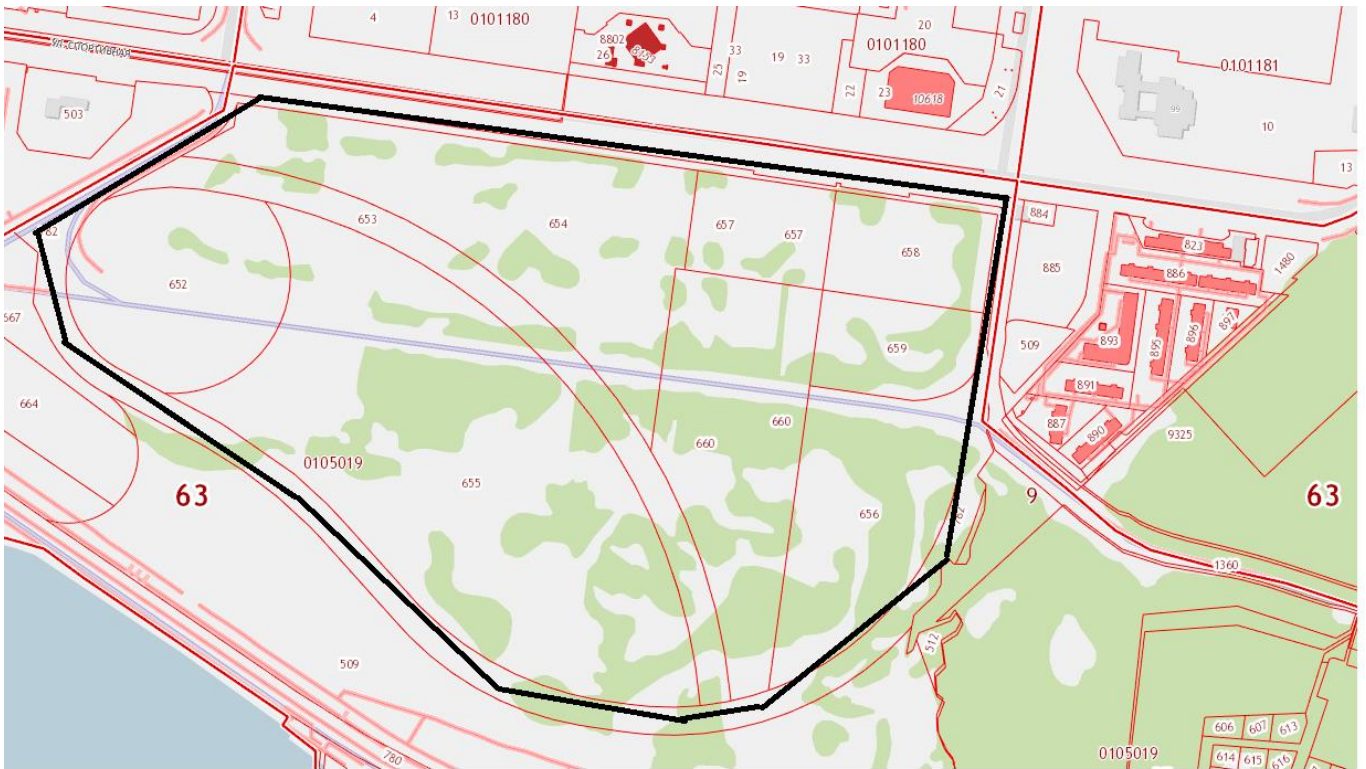


Рисунок 12 – Ориентиры площадки № 1 (выделено черным цветом)

2.2.2.2 Перечень перспективной застройки с индивидуальными источниками

Т а б л и ц а 13 – Список перспективной застройки с индивидуальным теплоснабжением

Наименование объекта	Место расположения перспективной застройки	Год ввода в эксплуатацию	Тепловая нагрузка объекта, Гкал/ч	Мощность эл.котлов, МВт
Реконструкция туристической базы "Сосновый бор". Гостевой дом	Самарская область, г. Тольятти, Центральный район, Лесопарковое шоссе, 18	2020	0,0113	0,013
Дом отдыха	ул.Бурлацкая, 90, стр.11	2022	0,0098	0,011
Дом отдыха	ул.Бурлацкая, 90, стр.3	2022	0,0098	0,011
Пункт проката спортивного инвентаря	ул. Бурлацкая 86, строение 17, КН 63:09:0205030:1626	2019	0,0049	0,007
Яхт-клуб	ул. Бурлацкая, здание 86, строение 16, КН 63:09:0205030:1587	2019	0,0106	0,012
Автомойка на 5 постов	ул. Матросова, здание 55А, КН 63:09:0204069:15	2019	0,0110	0,013
Пункт проката спортивного инвентаря №3	ул. Бурлацкая, здание 86, строение 7, КН 63:09:0205030:1626	2019	0,0199	0,023
Пункт проката спортивного инвентаря № 2	ул. Бурлацкая, здание 86, строение 6, КН 63:09:0205030:1626	2019	0,1146	0,133
Склад	Центральный район, ш. Обводное, 70г	2019	0,0276	0,032
Гостевой дом	Лесопарковое шоссе, 41, строение 18	2019	0,0140	0,016
Жилой комплекс	бульвар Итальянский 25	2022	0,78	0,91
Физкультурно-оздоровительный комплекс	Комсомольское шоссе.27	2019	0,003	0,01
Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	Приморский бульвар, 37	2019	0,106	0,12
Нежилое здание торгового назначения	ул. Юбилейная 25	2020	0,245	0,28
Легкоатлетический манеж	ул. Революционная, 80	2020	0,151	0,18
Складское здание с АБК	бульвар Туполева, д.13	2019	0,009	0,01
Объект бытового обслуживания населения	Московский проспект 40г	2019	0,048	0,06
Магазин со встроенными офисными помещениями	ул. Свердлова 57	2019	0,07	0,08
Административное здание	ул. Коммунальная 10	2020	0,025	0,03
Административно-технический центр "Авто-Баня"	ул Ботаническая	2022	0,049	0,06
Объект торговли - магазин	Майский проезд 7В	2019	0,016	0,02
Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	ул Телеграфная 42	2031	0,024	0,03
Торговый комплекс - 1 этап строительства	ул. Борковская 86	2019	0,107	0,12
Объект торговли	ул Ломоносова	2019	0,016	0,02
Объект дорожного сервиса	Автозаводское шоссе 4а	2019	0,011	0,01
Офисный объект	ул. Ларина, 162	2019	0,015	0,02
Торговый комплекс	ул. Борковская 78	2021	0,103	0,12
Объект обслуживания автотранспорта	ул. Коммунальная 7	2019	0,05	0,06
Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	ул. Заставная 266	2019	0,01	0,01
Склад	ул Вокзальная 13	2021	0,03	0,01

Наименование объекта	Место расположения перспективной застройки	Год ввода в эксплуатацию	Тепловая нагрузка объекта, Гкал/ч	Мощность эл.котлов, МВт
Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	ул. Базовая, 34	2021	0,032	0,03
Площадка № 4	ул Маршала Жукова	2025	1,445	0,04
Площадка № 2	40 лет Победы	2025	1,056	1,68
Площадка № 5	Итальянский бульвар	2025	2,672	1,23
Площадка № 6	Бульвар Будённого	2025	0,265	3,11
Площадка № 6	ул. Юбилейная	2025	0,494	0,31
Площадка № 8	ул. Вокзальная	2025	2,255	0,57
Площадка № 10	Южное шоссе	2021	2,918	2,62
Площадка № 11	ул. Калмыцкая	2025	0,419	3,39
Площадка № 12	ул. Ленинградская	2025	0,199	0,49
Площадка № 14	ул. Александра Кудашева	2025	1,612	0,23
Площадка № 15	ул. Александра Кудашева	2025	1,399	1,87
Площадка № 16	Тупиковый проезд	2025	5,585	1,63
Площадка № 17	ул. Лесная	2025	0,726	6,50
Площадка № 18	ул. Набережная	2025	0,217	0,84
Площадка № 19	пс. Поволжский	2025	4,226	0,25
Площадка № 21	ул. Параллельная	2025	0,404	4,91
Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о. Тольятти Самарской области	Автозаводской р-н, бульвар Итальянский, 26	2019	0,335	0,47
Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	Комсомольский район, ул. Ивана Красюка, 1	2019	0,220	0,39
Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	Автозаводский р-н, ул. Революционная, напротив 6 квартала	2020	0,12	0,26
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом (36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Клубина	2020	0,262	0,14
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	Северо-восточнее здания, имеющего адрес: ул. 40 лет Победы, 10	2020	0,165	0,30
Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	Южное шоссе, 41	2019	1,5	0,19
ПАО "АВТОВАЗ" д.30005п/271028	Промышленная зона автозаводского района	2020	4,43	5,2
АО "Лифтэлектросервис" д. 35484п	Промышленная зона автозаводского района	2020	0,231	0,3
АО "АВТБС" д.35490п	Промышленная зона автозаводского района	2020	0,1	0,17

Наименование объекта	Место расположения перспективной застройки	Год ввода в эксплуатацию	Тепловая нагрузка объекта, Гкал/ч	Мощность эл.котлов, МВт
АО "Тольяттимолоко" д.35501п	Промышленная зона автозаводского района	2020	0,7	0,87
ЗАО Комбинат шампанских вин и коньяков "Росинка" д.35569п	Промышленная зона автозаводского района	2020	1,723	2,04

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

2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

2.3.1.1 ТЭЦ ВАЗа

В таблице ниже приведены значения установленной тепловой мощности основного оборудования.

Т а б л и ц а 14 – Существующее и перспективное значение установленной тепловой мощности основного оборудования

Наименование	Установленная тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
энергетические котлы, Гкал/ч	3702	3702	3702	3702	3702	3702	3702	3702	3702
отборы турбин, Гкал/ч	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183
ПВК, Гкал/ч	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160

2.3.1.2 ТoТЭЦ

В таблицах ниже приведены значения установленной тепловой мощности основного оборудования.

Т а б л и ц а 15 – Существующее и перспективное значение установленной тепловой мощности основного оборудования

Наименование	Установленная тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
энергетические котлы, Гкал/ч	3250	3250	3250	3250	3250	3250	3250	3250	3250
отборы турбин, Гкал/ч	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
ПВК, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2.3.1.3 Котельные

Т а б л и ц а 16 – Существующее и перспективное значение установленной тепловой мощности основного оборудования на котельных

Наименование	Установленная тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
котлы БМК-34, Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
котлы котельной № 2, Гкал/ч	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
котлы котельной № 8, Гкал/ч	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
котлы котельной № 6, Гкал/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8

Наименование	Установленная тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
котлы котельной № 1, Гкал/ч ¹	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
котлы котельной № 4, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
котлы котельной № 7, Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
котлы миникотельной, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котлы котельной № 3, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
котлы котельной № 14, Гкал/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
котлы котельной ИЭВБ РАН, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

2.3.2.1 ТЭЦ ВАЗа

В таблице ниже приведены значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования ТЭЦ ВАЗа.

Т а б л и ц а 17 – Существующее и перспективное значение располагаемой тепловой мощности основного оборудования

Наименование	Располагаемая тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
энергетические котлы, Гкал/ч	3702	3702	3702	3702	3702	3702	3702	3702	3702
отборы турбин, Гкал/ч	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183
ПВК, Гкал/ч	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160

2.3.2.2 ТоТЭЦ

В таблице ниже приведены значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования ТоТЭЦ.

Т а б л и ц а 18 – Существующее и перспективное значение располагаемой тепловой мощности основного оборудования

Наименование	Располагаемая тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
энергетические котлы, Гкал/ч	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475
отборы турбин, Гкал/ч	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
ПВК, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2.3.2.3 Котельные

Т а б л и ц а 19 – Существующее и перспективное значение располагаемой тепловой мощности основного оборудования на котельных

Наименование	Располагаемая тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
котлы БМК-34, Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
котлы котельной № 2, Гкал/ч	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
котлы котельной № 8, Гкал/ч	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
котлы котельной № 6, Гкал/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8

¹ Котельная находится в резерве.

Наименование	Располагаемая тепловая мощность								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
котлы котельной № 1, Гкал/ч ²	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
котлы котельной № 4, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
котлы котельной № 7, Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
котлы миникотельной, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
котлы котельной № 3, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
котлы котельной № 14, Гкал/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
котлы котельной ИЭВБ РАН, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

2.3.3.1 ТЭЦ ВАЗа

В таблице ниже приведены значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С. Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды на перспективу в натуральной величине принимались исходя из сохранения доли собственных и хозяйственных нужд в 2018 г. (от располагаемой тепловой мощности источника).

Т а б л и ц а 20 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды ТЭЦ ВАЗа

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	3309	3309	3309	3309	3309	3309	3309	3309	3309

2.3.3.2 ТоТЭЦ

В таблице ниже приведены значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С. Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды на перспективу в натуральной величине принимались исходя из сохранения доли собственных и хозяйственных нужд в 2018 г. (от располагаемой тепловой мощности источника).

² Котельная находится в резерве.

Т а б л и ц а 21 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды ТoТЭЦ

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494

2.3.3.3 Котельные

В таблицах ниже приведены значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С. Котельная № 1 выведена в резерв. Потребители тепловой нагрузки переключены к котельной № 2. Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды на перспективу в натуральной величине принимались исходя из сохранения доли собственных и хозяйственных нужд в 2018 г. (от располагаемой тепловой мощности источника).

Т а б л и ц а 22 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной БМК-34

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	28,40	28,40	28,40	28,40	28,40	28,40	28,40	28,40	28,40

Т а б л и ц а 23 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 2

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	12,87	12,87	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	373,73	373,73	373,80	373,80	373,80	373,80	373,80	373,80	373,80

Т а б л и ц а 24 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 8

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27

Т а б л и ц а 25 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 6

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55

Т а б л и ц а 26 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 4

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751

Т а б л и ц а 27 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 7

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

Т а б л и ц а 28 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды миникотельной

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089

Т а б л и ц а 29 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 3

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15

Т а б л и ц а 30 – Значения существующих и перспективных затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной № 14

Наименование	Год								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, %	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, при расчетной температуре наружного воздуха -30 °С, Гкал/ч	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925

2.3.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

2.3.4.1 Источники филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»

В таблице ниже приведены значения тепловой мощности нетто источников филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» при расчетной температуре наружного воздуха -30

Т а б л и ц а 31 – Значение тепловой мощности нетто на источниках филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ТЭЦ ВАЗа	3309	3309	3309	3309	3309	3309	3309	3309
ТоТЭЦ	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494	1494

2.3.4.2 Котельные г.о. Тольятти

Т а б л и ц а 32 – Значение тепловой мощности нетто на котельных

Наименование	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038	
Котельная БМК-34	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	
Котельная № 2	373,73	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	373,8	
Котельная № 8	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	139,27	
Котельная № 6, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	
Котельная ИЭВБ РАН, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
Котельная № 4, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	
Котельная № 7, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
Миникотельная, Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	
Котельная № 3, Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	
Котельная № 14, Гкал/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	

2.3.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Значение существующих (2018 г.) и перспективных (2038 г.) потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям представлено графически на рисунке ниже. По рисунку видно, что потерь при передаче тепловой энергии на всем диапазоне приняты в количестве последних утвержденных в Минэнерго России потерь.

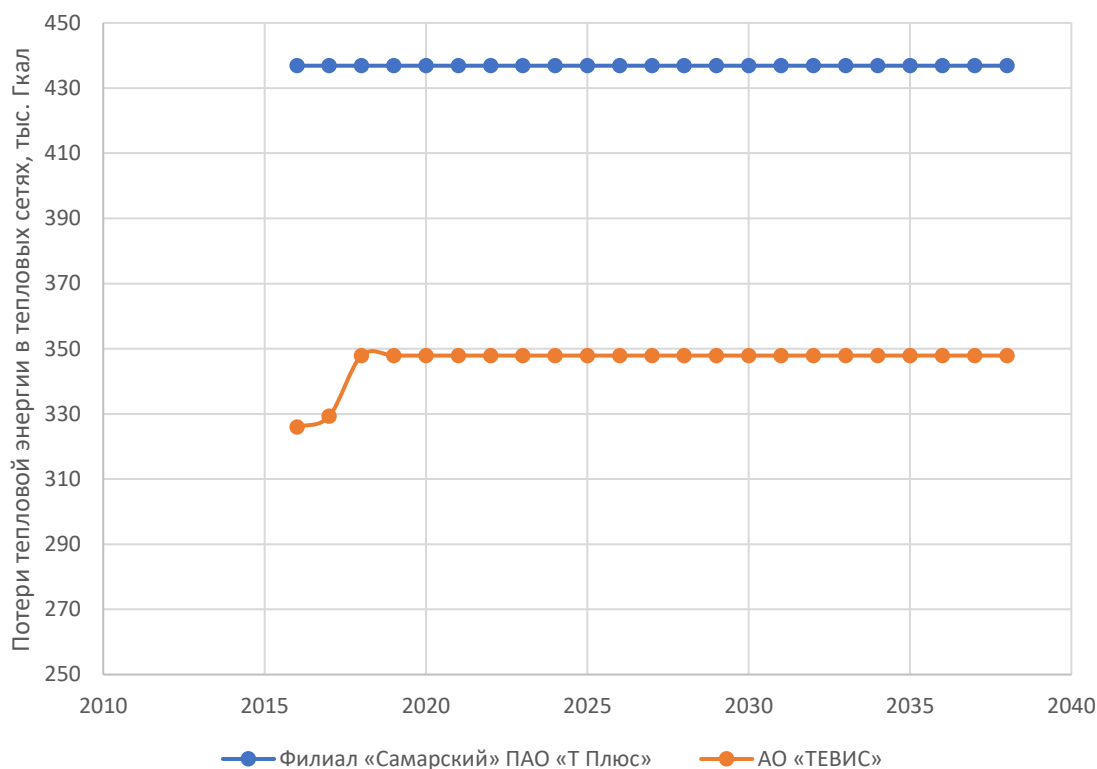


Рисунок 11 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

В таблицах ниже представлены нормативные и отчетные потери в тепловых сетях за период 2016-2018.

Т а б л и ц а 33 – Оценка нормативных тепловых потерь в тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» и АО «ТЕВИС»

Наименование организации	Значение нормативов технологических потерь, тыс. Гкал/год		
	2016	2017	2018
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	436,856	436,856	436,856
АО «ТЕВИС»	3337,852	336,748	359,777

Т а б л и ц а 34 – Отчетные тепловых потерь в тепловых сетях филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» и АО «ТЕВИС»

Наименование организации	Фактические потери тепловой энергии на тепловых сетях, тыс. Гкал/год		
	2016	2017	2018
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	424,579	411,513	408,569
АО «ТЕВИС»	290,27	267,29	370,59

2.3.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

В таблице ниже приведены существующие затраты тепловой энергии на хозяйственные нужды тепловых сетей ТУТС Тольятти.

Т а б л и ц а 35 – Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды тепловых сетей ТУТС Тольятти

Местоположение	Единица измерения	Базовый год
		2018
Администрация, ул. Горького, 27А	Гкал	429,9
РТС, ул. Жилина 28а	Гкал	230,4

В таблице ниже приведены существующие затраты тепловой энергии на хозяйственные нужды тепловых сетей АО «ТЕВИС».

Т а б л и ц а 36 – Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды тепловых сетей АО «ТЕВИС»

Наименование	Единица измерения	Базовый год
		2018
Расход на собственные нужды	Гкал	6116

Перспективные затраты тепловой энергии на хозяйственные нужды тепловых сетей останутся неизменными, так как увеличение состава тепло- и электропотребляющего оборудования не планируется.

2.3.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой

энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

2.3.7.1 ТЭЦ ВАЗа

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности по фактической нагрузке к 2038 г. составляет 1257 Гкал/ч, однако по договорной нагрузке наблюдается дефицит тепловой мощности в количестве 334 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 37 – Тепловой баланс по источнику ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	3903	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
отборы паровых турбин, в том числе	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183
производственных показателей	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
теплофикационные	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	1720	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160	1160
Располагаемая тепловая мощность станции	3903	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	26	27	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Потери в паропроводах	н/д	н/д	н/д	н/д	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,9	2,7	2,7	2,7	3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	3410	3382	3490	3497	3500	3500	3500	3500	3506	3512	3517	3522	3527	3532	3537	3542	3547	3553	3558	3563	3568	3573	3578
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	н/д	н/д	3410	3382	3490	3497	3500	3500	3500	3506	3512	3517	3522	3527	3532	3537	3542	3547	3553	3558	3563	3568	3573	3578	3583
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	н/д	н/д	1877	1877	1921	1928	1931	1931	1931	1937	1943	1948	1953	1958	1963	1968	1973	1978	1984	1989	1994	1999	2004	2009	2015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	8,0	5,5	6,4	6,1	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	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-109	-81	-189	-248	-251	-251	-251	-257	-263	-268	-272	-278	-283	-288	-293	-298	-303	-309	-314	-319	-324	-329	-334
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	1425	1426	1381	1375	1372	1372	1372	1366	1360	1355	1350	1345	1340	1335	1330	1325	1319	1314	1309	1304	1299	1294	1289
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3871	3309	3311	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312	3312
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3553	2991	2993	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994	2994

2.3.7.2 ТоТЭЦ

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки ТоТЭЦ с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности по фактической нагрузке к 2038 г. составляет 541,6 Гкал/ч, однако по договорной нагрузке наблюдается дефицит тепловой мощности в количестве 535,4 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 38 – Тепловой баланс по источнику ТоТЭЦ при варианте Б.1, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	2173	1551	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
отборы паровых турбин, в том числе	1573	1551	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
производственных показателей	945	923	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
теплофикационные	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628
РОУ	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598
ПВК	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1813	1551	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Потери паропроводах в	н/д	н/д	н/д	н/д	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	1217,36	1253,52	1202,00	1208,90	1211,61	1211,61	1211,75	1215,30	1219,05	1222,23	1224,92	1227,83	1231,05	1234,20	1237,23	1240,22	1243,29	1246,38	1249,44	1252,49	1255,54	1258,61	1261,67
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	н/д	н/д	1217,36	1253,52	1202,00	1208,90	1211,61	1211,61	1211,75	1215,30	1219,05	1222,23	1224,92	1227,83	1231,05	1234,20	1237,23	1240,22	1243,29	1246,38	1249,44	1252,49	1255,54	1258,61	1261,67
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	н/д	н/д	578,9	509,4	505,37	512,27	514,98	514,98	515,12	518,67	522,42	525,60	528,29	531,20	534,42	537,57	540,60	543,59	546,66	549,75	552,81	555,86	558,91	561,98	565,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	690,41	690,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41	718,41
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	453	428	403	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-412,77	-448,93	-475,71	-482,61	-485,32	-485,32	-485,46	-489,01	-492,76	-495,94	-498,63	-501,54	-504,76	-507,91	-510,94	-513,94	-517,00	-520,09	-523,15	-526,20	-529,25	-532,32	-535,38
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	513,10	647,60	651,63	594,43	591,72	591,72	591,58	588,03	584,28	581,10	578,41	575,50	572,28	569,13	566,10	563,10	560,04	556,95	553,89	550,84	547,79	544,72	541,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе мощного котла	1795	1533	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499	1499
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1467	1205	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171

2.3.7.3 Котельная БМК-34

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной БМК-34 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 4,72 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 39 – Определение резервов (дефицитов) тепловой мощности БМК-34, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность котельной	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68	23,68
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7

2.3.7.4 Котельная № 2

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №2 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 9,67 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 40 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 2, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	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	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
Располагаемая тепловая мощность станции	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	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6
Затраты тепла на собственные нужды	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
Потери в тепловых сетях	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	327	327	327	327	327	327,8	329,1	329,8	330,5	332,3	334,1	335,6	337,0	338,5	340,0	341,6	343,1	344,6	346,1	347,7	349,2	350,7	352,2	353,7	355,3
отопление и вентиляция	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	231,4	232,3	233,0	233,6	235,2	236,7	237,9	239,1	240,4	241,7	243,1	244,3	245,6	246,9	248,2	249,5	250,8	252,1	253,4	254,7
горячее водоснабжение	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,4	96,7	96,8	96,9	97,2	97,4	97,6	97,8	98,1	98,3	98,5	98,7	99,0	99,2	99,4	99,6	99,9	100,1	100,3	100,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,11	35,86	35,09	34,38	32,61	30,85	29,34	27,96	26,46	24,88	23,34	21,83	20,33	18,81	17,28	15,75	14,24	12,72	11,20	9,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8

2.3.7.5 Котельная № 8

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №8 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 0,31 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 41 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 8, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	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	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
Располагаемая тепловая мощность станции	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	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
Затраты тепла на собственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в тепловых сетях	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	133,5	133,5	133,5	133,5	133,5	133,75	134,14	134,38	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59	134,59
отопление и вентиляция	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,88	96,18	96,38	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57
горячее водоснабжение	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,87	37,96	37,99	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,15	0,76	0,52	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2

2.3.7.6 Котельная № 6

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №6 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 15,9 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 42 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 6, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Располагаемая тепловая мощность станции	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Затраты тепла на собственные нужды	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
отопление и вентиляция	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
горячее водоснабжение	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

2.3.7.7 Котельная № 1

Котельная № 1 выведена из эксплуатации. Потребители тепловой нагрузки переключены к котельной № 2.

2.3.7.8 Котельная ИЭВБ РАН

Установленная мощность котельной составляет 2,58 Гкал/ч. Присоединенная нагрузка – 2,482 Гкал/ч. Резерв тепловой мощности составляет 0,098 Гкал/ч.

2.3.7.9 Котельная № 4

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №4 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 1,93 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 43 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 4, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
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	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Располагаемая тепловая мощность станции	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	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Затраты тепла на собственные нужды	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Потери в тепловых сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
отопление и вентиляция	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

2.3.7.10 Котельная № 7

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №7 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 1,7 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 44 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 7, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в том числе	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая тепловая мощность станции	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Затраты тепла на собственные нужды	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
Потери в тепловых сетях	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

2.3.7.11 Миникотельная

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки миникотельной с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 0,02 Гкал/ч.

.

Т а б л и ц а 45 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки миникотельной, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды	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
Потери в тепловых сетях	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

2.3.7.12 Котельная № 3

В Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 3 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Резерв тепловой мощности к 2038 г. составляет 3,75 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 46 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 3, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Потери в тепловых сетях	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
отопление и вентиляция	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
горячее водоснабжение	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

2.3.7.13 Котельная № 14

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 14 с определением резервов (дефицитов) приведены в таблице ниже.

Дефицит тепловой мощности к 2038 г. составляет 1,52 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 47 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной № 14, Гкал/ч

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
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	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Располагаемая тепловая мощность станции	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	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Затраты тепла на собственные нужды	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
отопление и вентиляция	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

2.3.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей в расчетных элементах территориального деления приведены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 48 – Существующие тепловые нагрузки потребителей в расчетных элементах территориального деления

Расчетный элемент территориального деления	Тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч		
	ОВ	ГВС	Всего
Автозаводский	1795,6	125,8	1921,4
Комсомольский*	355,2	140,6	495,8
Центральный	392,5	112,9	505,4
ИТОГО	2543,3	379,3	2922,6

*Договорные нагрузки

Т а б л и ц а 49 Перспективные тепловые нагрузки потребителей в расчетных элементах территориального деления

Расчетный элемент территориального деления	Тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2033	2034-2038
Автозаводский	1928,3	1931,0	1931,0	1931,1	1937,2	1963,1	1988,8	2014,5
Комсомольский	500,6	501,3	510,7	510,8	514,3	530,1	545,4	560,7
Центральный	506,5	508,1	509,1	510,0	511,8	519,5	527,1	534,7
ИТОГО	2935,4	2940,4	2950,8	2951,9	2963,3	3012,7	3061,3	3109,9

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии не расположены в границах двух или более поселений, городских округов, в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Подробный расчет радиуса эффективного теплоснабжения приведен в пункте 4.2 Главы 1 Обосновывающих материалов. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 50 – Результат расчета радиуса эффективного теплоснабжения для потребителей с подключаемой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Административное здание	ул. Коммунистическая, д.8-а	0,039	2021	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Торговый центр "Хит.Он"	ул. Революционная 5	0,039	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Физкультурно-оздоровительный комплекс	Комсомольское шоссе.27	0,003	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Объект бытового обслуживания населения	ул. Спортивная 1И	0,061	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Гостиничный комплекс с инженерно-техническим обеспечением	ул. Революционная, д. 39	0,051	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Храмовый комплекс в честь Успения Пресвятой Богородицы	Комсомольское шоссе, 2А	0,025	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Храм в честь великомученика Георгия Победоносца	ул. 40 лет Победы, 82-а	0,027	2020	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Магазин	ул. Горького 45а	0,076	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Складское здание с АБК	бульвар Туполева, д.13	0,009	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Объект бытового обслуживания населения	Московский проспект 40г	0,048	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Ветеринарная лечебница с офисными помещениями	ул. Юбилейная 21В	0,053	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Храм в честь иконы Божией Матери «Скоропослушница»,	ул Дзержинского 59	0,029	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Магазин со встроенными офисными помещениями	ул. Свердлова 57	0,07	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Административное здание	ул. Коммунальная 10	0,025	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Административно-технический центр "Авто-Баня"	ул Ботаническая	0,049	2022	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Объект торговли - магазин	Майский проезд 7В	0,016	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Храм в честь Чудотворной Иконы Пресвятой Госпожи Богородицы "Неопалимая Купина"	ул. Шлюзовая 10б	0,015	2031	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	ул Телеграфная 42	0,024	2031	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Объект обслуживания автотранспорта (СТО)	ул. Офицерская 14Г	0,016	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Объект торговли	ул Ломоносова	0,016	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Магазин	ул. А. Кудашева 102а	0,099	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Объект дорожного сервиса	Автозаводское шоссе 4а	0,011	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями (магазин Пятёрочка)	Приморский бульвар 59	0,025	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Офисное здание	ул Комсомольская 95	0,029	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Офисный объект	ул. Ларина, 162	0,015	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Объект обслуживания автотранспорта	ул. Коммунальная 7	0,05	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Склад	Московский проспект 8с	0,009	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Строительство склада металла	ул Громовой 31 ст10 и ст13	0,1	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	ул. Заставная 26б	0,01	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Склад	ул Вокзальная 13	0,03	2021	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	ул. Базовая, 34	0,032	2021	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Т а б л и ц а 51 Результат расчета радиуса эффективного теплоснабжения для потребителей с подключаемой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Торговый комплекс поз. Л7-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе	ул. 40 лет Победы, 25	2,717	2021	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями	ул. Степана Разина 16в	0,742	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Комплекс зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками в квартале	квартал 71	2,296	2020	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов с встроено-пристроенными помещениями	бульвар Приморский, 61	2,56	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Многоквартирный среднеэтажный жилой	ул.Матросова 4а	0,563	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Жилой 18-ти этажный дом со встроено-пристроенными помещениями	ул. Гидротехническая 36	2,72	2020	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Многоквартирный многоэтажный жилой дом	ул Новопромышленная, 7	3,921	2021	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Жилой комплекс	бульвар Итальянский 25	0,78	2022	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса	ул. Коммунистическая, 77	2,668	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Жилой комплекс "КУБА"	ул. Калмыцкая	2,934	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Административное здание с офисами и техническим центром по обслуживанию автомобилей	ул. Борковская, дом № 76	0,153	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	Приморский бульвар, 37	0,106	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Нежилое здание торгового назначения	ул. Юбилейная 25	0,245	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Отдельно стоящее здание с размещением в нем школьной столовой, актового зала, теплового перехода к зданию школы	ул. Комзина, д.2а	0,443	2020	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Легкоатлетический манеж	ул. Революционная, 80	0,151	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Храм во имя святого преподобного Серафима Саровского	ул. Железнодорожная 25а	0,395	2022	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Торговый комплекс - 1 этап строительства	ул. Борковская 86	0,107	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Магазин	Автозаводское шоссе 8	0,121	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Торговый комплекс	ул. Борковская 78	0,103	2021	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Детский сад	мкр Жигулевское море	0,219	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Жилой дом поз. Л2.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	0,478	2020	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Детский сад поз. Л ДС-2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 2 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	0,383	2019	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Жилой дом поз. Л5.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	0,787	2020	объект заявителя находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 4	ул Маршала Жукова	1,445	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Площадка № 2	40 лет Победы	1,056	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 5	Итальянский бульвар	2,672	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 6	Бульвар Будённого	0,265	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 6	ул. Юбилейная	0,494	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 8	ул. Вокзальная	2,255	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Площадка № 10	Южное шоссе	2,918	2021	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 11	ул. Калмыцкая	0,419	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 12	ул. Ленинградская	0,199	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 14	ул. Александра Кудашева	1,612	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 15	ул. Александра Кудашева	1,399	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Площадка № 16	Тупиковый проезд	5,585	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 17	ул. Лесная	0,726	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 18	ул. Набережная	0,217	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 19	пс. Поволжский	4,226	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка № 21	ул. Параллельная	0,404	2025	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о. Тольятти Самарской области	Автозаводской р-н, бульвар Итальянский, 26	0,335	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	Комсомольский район, ул. Ивана Красюка, 1	0,219706	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	Автозаводский р-н, ул. Революционная, напротив 6 квартала	0,12	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом (36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Клубина	0,261568	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта	Местоположение	Нагрузка	Год реализации проекта	Вывод
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	Северо-восточнее здания, имеющего адрес: ул. 40 лет Победы, 10	0,165	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	Южное шоссе, 41	1,5	2019	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка 1	Кадастровый квартал 63:09:0105020	8,87	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения
Площадка 9	западнее Московского проспекта	23,13	2020	подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения

РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

В соответствии с главой 7, статьи 29, пункта 9 Федерального закона № 190 «О теплоснабжении», с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Все потребители, подключенные по открытой схеме, переводятся на закрытую к 2022 г. Величина подпитки тепловой сети при этом мероприятии уменьшается, что отражается на требуемой производительности водоподготовительной установки для подпитки тепловых сетей (УПТС). При расчетах максимального значения подпитки тепловой сети по годам принималась линейная зависимость, т.к. предполагается планомерное внедрение мероприятий по переходу к закрытой схеме.

Значение максимальной величины подпитки теплосети в 2018 г. принималось на основе балансов, приведенных в Части 7 Главы 1 Обосновывающих материалов. Величина требуемой подпитки на 2022 г. определялась путем гидравлического расчета в созданной электронной модели тепловой сети с использованием программного комплекса ГИС Zulu, пакета расчетов инженерных сетей (теплоснабжение) ZuluThermo. Для систем теплоснабжения, отсутствующих в электронной модели, из-за недостатка исходных данных, удельное значение максимальной подпитки для закрытой системы теплоснабжения определяется требованиями действующих Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) и Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения и устанавливается в размере не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и подключенных к ней системах теплопотребления в час.

В пунктах ниже представлены балансы УПТС на 2018 и 2022 гг.

Качество воды для подпитки закрытых тепловых сетей должно соответствовать следующим нормам ПТЭ:

Т а б л и ц а 52 – Нормы качества подпиточной воды для закрытой системы теплоснабжения

Параметры	Единица измерения	Показатель
Карбонатный индекс	(мг-экв/л) ²	В зависимости от t° и рН воды
рН	-	8,3-9,5
Растворенный кислород	мг/л	50
Взвешенные вещества	мг/л	5
Нефтепродукты	мг/л	1

Величина требуемой подпитки на 2022 г. определялась путем гидравлического расчета в созданной электронной модели тепловой сети с использованием программного комплекса ГИС Zulu, пакета расчетов инженерных сетей (теплоснабжение) ZuluThermo.

3.1.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок Тольяттинской ТЭЦ

Т а б л и ц а 53 – Балансы ВПУ ТоТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	68	73	78
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	338	338	332	339	340	340	340	340	340	340	340	340	340
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	799	799	785	804	806	806	806	806	806	806	806	806	806
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	72	72	78	71	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Доля резерва	%	17,56	17,56	19,02	17,32	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07

3.1.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ТЭЦ ВАЗа

Т а б л и ц а 54 – Балансы ВПУ ТЭЦ ВАЗа

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2622	2334	2057	1780	1502	1225	947	670	403	403	403	403	403
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223	3223
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2378	2666	2943	3220	3498	3775	4053	4330	4597	4597	4597	4597	4597
Доля резерва	%	47,56	53,31	58,86	64,41	69,96	75,50	81,05	86,60	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94

3.1.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных

В таблице ниже указаны значения производительности ВПУ и аварийное значение подпитки теплосети котельных г.о. Тольятти.

Т а б л и ц а 55 – Балансы ВПУ Котельной №2

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	44	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	43	43	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	103	103	108	117	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	212	212	209	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
Доля резерва	%	83,14	83,14	81,96	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39

Т а б л и ц а 56 – Балансы ВПУ Котельной №8

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	40	45	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22	23	22	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	52	52	52	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	2	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	12,00	8,00	12,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Т а б л и ц а 57 – Балансы ВПУ Котельной БМК-34

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,7	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11	11	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,3	25,3	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Доля резерва	%	84,33	84,33	83,33	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00

Т а б л и ц а 58 – Балансы ВПУ Котельной №3

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2	2	2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,1	9,1	9,1	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Доля резерва	%	91,00	91,00	91,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00

Т а б л и ц а 59 – Балансы ВПУ Котельной № 4

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00

Т а б л и ц а 60 – Балансы ВПУ Котельной № 6

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	54	59	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7	7	7	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,4	8,4	8,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Доля резерва	%	73,68	73,68	73,68	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91	64,91

Т а б л и ц а 61 – Балансы ВПУ Котельной № 7

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,27	2,27	2,27	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Доля резерва	%	90,80	90,80	90,80	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40	92,40

Т а б л и ц а 62 – Балансы ВПУ Котельной № 14

Параметр	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	71	76	81
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67

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

Показатели аварийной подпитки тепловых сетей приведены в разделе 3.1 утверждаемой части.

РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Варианты развития схемы теплоснабжения:

– **Вариант Б.1** развития схемы теплоснабжения, при котором Тольяттинская ТЭЦ, Котельная № 2 и Котельная № 8 остаются самостоятельными источниками тепловой энергии в своих районах;

– **Вариант Б.2** развития схемы теплоснабжения, при котором планируется перенос тепловой нагрузки Котельной № 2 и Котельной № 8 на ТoТЭЦ и закрытие указанных котельных.

Стоит отметить, варианты развития Б.1. и Б.2. альтернативны друг другу.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Развитие схемы теплоснабжения Комсомольского и Центрального района

Согласно данным укрупненного расчета финансовых средств на реализацию варианта Б.2 потребуется 866572,11 тыс.руб.

При варианте Б.2 прогнозируется увеличение тарифа (с 1 189,5 руб./Гкал до 1 213,39 руб./Гкал в текущих ценах) для конечных потребителей за счет следующих факторов:

– увеличение амортизационных отчислений в связи со строительством и реконструкцией тепловых сетей (норма амортизации – 25 лет);

На реализацию варианта Б 1 потребуется 155 411,25 тыс.руб. без НДС (стоимость мероприятий по замене котлов котельной № 2 и 8). При варианте Б 1 прогнозируется увеличение тарифа с 1 189,50 руб/Гкал до 1 204,23 руб/Гкал.

Таким образом, вариант Б.2 экономически не целесообразен. Принимается к рассмотрению в схеме теплоснабжения вариант Б1.

РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Т а б л и ц а 63 – Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование	Год строительства	Мощность, МВт
Строительство индивидуального источника теплоснабжения для МБУ СОШ № 15	2021	0,35
Строительство индивидуального источника теплоснабжения в северной части Ставропольского района	2022	1,45
Строительство индивидуального источника (площадка № 1)	2020	11
Строительство индивидуального источника (площадка № 9)	2020	29
Жилой комплекс	2022	0,91
Физкультурно-оздоровительный комплекс	2019	0,01
Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	2019	0,12
Нежилое здание торгового назначения	2020	0,28
Легкоатлетический манеж	2020	0,18
Складское здание с АБК	2019	0,01
Объект бытового обслуживания населения	2019	0,06
Магазин со встроенными офисными помещениями	2019	0,08
Административное здание	2020	0,03
Административно-технический центр "Авто-Баня"	2022	0,06
Объект торговли - магазин	2019	0,02

Наименование	Год строительства	Мощность, МВт
Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	2031	0,03
Торговый комплекс - 1 этап строительства	2019	0,12
Объект торговли	2019	0,02
Объект дорожного сервиса	2019	0,01
Офисный объект	2019	0,02
Торговый комплекс	2021	0,12
Объект обслуживания автотранспорта	2019	0,06
Склад	2019	0,01
Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	2019	0,01
Склад	2021	0,03
Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	2021	0,04
Площадка № 4	2025	1,68
Площадка № 2	2025	1,23
Площадка № 5	2025	3,11
Площадка № 6	2025	0,31
Площадка № 6	2025	0,57
Площадка № 8	2025	2,62
Площадка № 10	2021	3,39
Площадка № 11	2025	0,49
Площадка № 12	2025	0,23
Площадка № 14	2025	1,87
Площадка № 15	2025	1,63
Площадка № 16	2025	6,50
Площадка № 17	2025	0,84

Наименование	Год строительства	Мощность, МВт
Площадка № 18	2025	0,25
Площадка № 19	2025	4,91
Площадка № 21	2025	0,47
Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о. Тольятти Самарской области	2019	0,47
Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	2019	0,39
Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	2020	0,26
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом (36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	2020	0,14
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	2020	0,30
Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	2019	0,19
ПАО "АВТОВАЗ" д.30005п/271028	2020	5,2
АО "Лифтэлектросервис" д. 35484п	2020	0,3
АО "АВТБС" д.35490п	2020	0,17
АО "Тольяттимолоко" д.35501п	2020	0,87
ЗАО Комбинат шампанских вин и коньяков "Росинка" д.35569п	2020	2,04
Площадка № 22	2020	1,89

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

На всех источниках тепловой энергии в г. о. Тольятти имеет место резерв тепловой мощности при подключении перспективной тепловой нагрузки. Отсутствует необходимость реконструкции источников тепловой энергии для подключения перспективной тепловой нагрузки.

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

Т а б л и ц а 63 – Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

ст. №	Замена котлов	Дата замены	Мощность, МВт
Котельная № 2			
1	КВГМ – 100	2027	116,3
2	КВГМ – 100	2025	116,3
3	КВГМ – 100	2024	116,3
4	ПТВМ – 30	2026	34,89
6	ДКВР – 20/13	2026	15,5
7	ДКВР – 20/13	2029	15,5
Котельная № 8			
8	ДКВР – 20/13	2029	15,5
9	ДКВР – 20/13	2029	15,5
10	ДКВР – 20/13	2026	15,5
Котельная № 14			
11	КСВа-1,0 ГН	2028	0,93
12	КСВа-1,0 ГН	2028	0,93
13	Тула-1	2027	0,94
Котельная № 4			
14	Энергия-3	2028	1,05
15	Энергия-3	2028	0,78
16	Тула-3	2026	0,81
17	Тула-3	2026	0,81

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

В связи с тем, что ТoТЭЦ и ТЭЦ ВAzа филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» являются единственными источниками комбинированной выработки тепловой энергии, работающими каждый на свою зону теплоснабжения, не имеющие между собой технологической связи, то

целесообразность рассмотрения графиков совместной работы источников на рынке тепловой энергии отсутствует.

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

В разрабатываемой схеме теплоснабжения г.о. Тольятти не рассматриваются мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации или демонтажу с избыточных источников тепловой энергии.

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в г.о. Тольятти в схеме теплоснабжения не предусматривается. Теплоснабжение объектов перспективной застройки тепловой энергией будет осуществляться за счет имеющихся резервов тепловой мощности на существующих источниках 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

Перевод в пиковый режим работы котельных в схеме теплоснабжения не предусматривается.

Вывод из эксплуатации котельных с переводом тепловой нагрузки на источник комбинированной выработки, приведен в варианте развития схемы теплоснабжения Б.2. Тепловая нагрузка от Котельных №№ 2,8 переводится на ТoТЭЦ, для возможности увеличения выработки электрической энергии по теплофикационному циклу. Данный вариант экономически не целесообразен.

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

Наиболее отдаленные потребители ТЭЦ ВАЗа и ТoТЭЦ расположены на расстоянии 12-13 км от источника. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источников составляет 150/70 °С. Снижение температурного графика, которое позволяет снизить потери тепловой энергии через изоляцию, одновременно приведет к увеличению расхода сетевой воды. Как следствие, потребуются увеличение диаметров трубопроводов, увеличатся затраты на перекачку теплоносителя, увеличатся потери с утечкой теплоносителя, возникнет необходимость замены/перенастройки регулирующих устройств на вводах абонентов. По завершении приведенных выше мероприятий потребуются выполнение наладки тепловых сетей во всей системе теплоснабжения.

Таким образом, для сохранения существующих диаметров магистральных сетей и их потенциала по пропускной способности, оптимальным графиком предлагается принять 150/70 °С, на который и была спроектирована система.

Для работы в соответствии с проектным температурным графиком 150/70 °С ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ не требуется никаких дополнительных мероприятий.

Для котельных температурные графики приняты следующие:

- Котельная БМК-34 - 130/70 °С;
- Котельная № 2 - 142/70 °С со срезкой 120°С;
- Котельная № 8 - 142/70 °С со срезкой 120°С;
- Котельная № 6 - 95/70 °С;
- Котельная № 4 - 95/70 °С;
- Котельная № 7 - 95/70 °С;
- Миникотельная - 80/70 °С;
- Котельная № 3 - 95/70 °С;
- Котельная № 14 - 95/70 °С.

Системы теплоснабжения от котельных были спроектированы с учетом указанных температурных графиков, и с точки зрения сохранения проектного (расчетного) расхода сетевой воды, предлагается сохранить температурные графики, утвержденные на данный момент.

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

При достижении оборудованием паркового (назначенного) ресурса проводится техническое диагностирование и экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ), по результатам которых, индивидуально по каждому оборудованию разрабатываются мероприятия. После выполнения мероприятий, назначенных по результатам технического диагностирования и ЭПБ, устанавливается назначенный срок безопасной эксплуатации оборудования. В части 5 главы 7 обосновывающих материалов приведен план мероприятия по продлению индивидуального ресурса турбоагрегатов и энергетических котлов ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ.

В таблицах ниже представлены значения установленной тепловой мощности источников при варианте развития Б.1.

Т а б л и ц а 64 – Перспективная установленная тепловая мощность ТЭЦ ВАЗа с учетом резерва тепловой мощности

Наименование	Год							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343	3343
Установленная тепловая мощность редуционно-охладительных установок для резервирования, Гкал/ч	106	106	106	106	106	106	106	106
Установленная тепловая мощность источника с учетом резервирования, Гкал/ч	3449	3449	3449	3449	3449	3449	3449	3449

Т а б л и ц а 65 – Перспективная установленная тепловая мощность ТоТЭЦ с учетом резерва тепловой мощности

Наименование	Год							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
Установленная тепловая мощность редуционно-охладительных установок для резервирования, Гкал/ч	432	432	432	432	432	432	432	432
Установленная тепловая мощность источника с учетом резервирования, Гкал/ч	1949	1949	1949	1949	1949	1949	1949	1949

Т а б л и ц а 66 – Установленная тепловая мощность котельных с учетом резерва тепловой мощности

Наименование	Установленная тепловая мощность							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Котельная БМК-34, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Котельная № 2, Гкал/ч	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60
Котельная № 8, Гкал/ч	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90
Котельная № 6, Гкал/ч	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Котельная № 4, Гкал/ч	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960
Котельная № 7, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Миникотельная, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная № 3, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Котельная № 14, Гкал/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93

Ввод новых мощностей до 2038 г. на ТЭЦ ВАЗа, ТоТЭЦ и котельных г. о. Тольятти не планируется.

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

Действующие источники тепловой энергии, использующие возобновляемые энергетические ресурсы, отсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция.

Проведенный анализ показал, что ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразен.

РАЗДЕЛ 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1 Предложения по строительству и реконструкции 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)

Учитывая то, что зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют, реконструкция и строительство тепловых сетей для перераспределения тепловой мощности из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком не планируется.

6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Согласно заявлениям о выдаче условий на подключение предполагаемых к строительству объектов, для обеспечения технической возможности подключения потребителей к системе теплоснабжения Автозаводского, Центрального и Комсомольского районов. Перечень мероприятий представлен в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 67 – Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения потребителей

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Адрес	Источник	Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм	Способ прокладки (подземная или надземная)
Торговый комплекс поз. Л7-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе	2021	ул. 40 лет Победы, 25	ТоТЭЦ	ТК-ХV-УТ-23 - ул. 40 лет Победы, 25	117,51	150	подземная
19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями	2019	ул. Степана Разина 16в	ТЭЦ ВАЗа	ТК.005-12-19-1/1 - Степана Разина 16в	143,48	75	подземная
Комплекс зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками в квартале	2020	квартал 71	ТоТЭЦ	ТК-І-43 - квартал 71	81,89	150	подземная
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов с встроенно-пристроенными помещениями	2019	бульвар Приморский, 61	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-6 - бульвар Приморский 61	61,81	125	подземная
Административное здание	2021	ул. Коммунистическая, д.8-а	Котельная № 2	ТК-18/14 - ул. Коммунистическая, д.8-а	30,47	75	подземная
Торговый центр "Хит.Он"	2019	ул. Революционная 5	ТЭЦ ВАЗа	ТК.031-10-1-2 - ул. Революционная 5	87,5	38	подземная
Многоквартирный среднеэтажный жилой	2019	ул.Матросова 4а	Котельная № 2	Существующая тепловая камера МТК-34/3 на внутриквартальных тепловых сетях квартала 1	22,79	75	подземная

				- ул.Матросова 4а			
Жилой 18-ти этажный дом со встроенно-пристроенными помещениями	2020	ул. Гидротехническ ая 36	Котельн ая № 8	ТК-59/7 - ул. Г идротехническа я 36	90	150	подземн ая
Многоквартирный многоэтажный жилой дом	2021	ул Новопромышле нная, 7	ТоТЭЦ	ТК-21-3 - ул Новопромышле нная, 7	97,03	150	подземн ая
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса	2019	ул. Коммунистичес кая, 77	Котельн ая № 2	МТК-34/3 - ул. Коммунистичес кая, 77	8,57	125	подземн ая
Жилой комплекс "КУБА"	2019	ул. Калмыцкая	ТоТЭЦ	ТК-ХV-5 - Жилой комплекс КУБА	172,64	150	подземн ая
Административное здание с офисами и техническим центром по обслуживанию автомобилей	2019	ул. Борковская, дом № 76	ТЭЦ ВАЗа	ТК - Барковская 76	24,4	50	подземн ая
Объект бытового обслуживания населения	2019	ул. Спортивная 1И	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-12-2в-1/1 - Спортивная 1И	9,25	38	подземн ая
Гостиничный комплекс с инженерно-техническим обеспечением	2019	ул. Революционная, д. 39	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-ккс/1 - Революционная 39	73,19	38	подземн ая
Храмовый комплекс в честь Успения Пресвятой Богородицы	2019	Комсомольское шоссе, 2А	Котельн ая №14	ТК-6/1 - Комсомольское шоссе, 2А	10,19	50	подземн ая
Храм в честь великомученика Георгия Победоносца	2020	ул. 40 лет Победы, 82-а	ТЭЦ ВАЗа	ул. 40 лет Победы, 82-а	98,16	25	подземн ая
Магазин	2019	ул. Горького 45а	ТоТЭЦ	ТК-V-30/7 - Горького 46	68,36	38	подземн ая
Отдельно стоящее здание с размещением в нем школьной столовой, актового зала, теплового перехода к зданию школы	2020	ул. Комзина, д.2а	Котельн ая № 14	ТК-8/8 - ул. Комзина, д.2а	41,27	150	подземн ая
Ветеринарная лечебница с офисными помещениями	2019	ул. Юбилейная 21В	ТЭЦ ВАЗа	ТК.005-12-27-1 - Юбилейная 21В	79,24	38	подземн ая
Храм в честь иконы Божией Матери «Скоропослушница»,	2019	ул Дзержинского 59	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-10-1а - ул Дзержинского 59	36,6	38	подземн ая
Храм во имя святого преподобного Серафима Саровского	2022	ул. Железнодорожн ая 25а	Котельн ая № 8	ТК-55/4 - Железнодорожн ая 25а	31	32	подземн ая
Храм в честь Чудотворной Иконы Пресвятой Госпожи Богородицы "Неопалимая Купина"	2031	ул. Шлюзовая 10б	Котельн ая № 8	ТК-61/33 - ул. Шлюзовая 10б	32,13	25	подземн ая
Объект обслуживания автотранспорта (СТО)	2019	ул. Офицерская 14Г	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-тк - Офицерская 14Г	35,97	25	подземн ая
Магазин	2019	Автозаводское шоссе 8	ТоТЭЦ	ТК-ХV-5 - Автозаводское шоссе 8	82,99	50	подземн ая

Магазин	2019	ул. А. Кудашева 102а	ТоТЭЦ	ТК-3 на тепловой сети 2Ду=150мм	255,23	38	подземная
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями (магазин Пятерочка)	2019	Приморский бульвар 59	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-6 - Приморский бульвар 59	35,98	38	подземная
Офисное здание	2019	ул Комсомольская 95	ТоТЭЦ	ТК-12-2а - ул Комсомольская 95	96,15	25	подземная
Детский сад	2019	мкр Жигулевское море	Котельная № 8	МТК-36/4 - мкр Жигулевское море	192,6	50	подземная
Строительство склада металла	2019	ул Громовой 31 ст10 и ст13	Котельная № 2	МТК-15/5 - ул Громовой 31 ст10 и ст13	79,3	38	подземная
Жилой дом поз. Л2.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	2020	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от XV-УТ-27/ж. дома Л2.5	67,08	65	подземная
Детский сад поз. Л ДС-2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 2 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	2019	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от УТ-9 до границы земельного участка 63:09:0101183:9 603	25	65	подземная
Жилой дом поз. Л5.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	2020	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от XV-УТ-24 до границы жилого дома Л.51	60	80	подземная

Т а б л и ц а 68 – Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения потребителей

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
ТЭЦ ВАЗа	УТ-7	Здание магазина	"Магазин с административными помещениями"	50	160	2019	Подземная	ППУ

Источ ник	Наимено вание начала участка	Наименован ие конца участка	Перспектив ный потребитель	Условны й диаметр, мм	Протя женнос ть, м	Год строител ьства	Вид прокладки тепловой сети	Тепл оизоля ционный материал
ТЭЦ ВАЗа	У312- 19(37)	Ж/Д	«19-ти этажный жилой многокварт ирный дом с нежилыми помещения ми»	80	456	2020	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	У3.10-1а	Проектируе мый колодец	«Универсал ьный магазин»	40	19	2020	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	Уз.4-3В	Проектируе мый колодец	Торгово- деловой центр	125	620	2019	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	СК1	Проектируе мая камера	Легкоатлет ический манеж	100	460	2020	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	ТК-10/2	Проектируе мый колодец	Цех по производств у металлоизд елий	50	336	2019	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	Проектир уемый колодец	До стены дома	Многоэтаж ный жилой дом	125	40	2020	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	Проектир уемый колодец	Проектируе мый колодец существующ ей сети	Универсаль ный магазин	40	19	2019	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	Ут5 о	т.А на стене жилого дома	Комплекс многокварт ирных домов	100	228	2020	Подземная	ППУ
ТЭЦ ВАЗа	Тк-17	Проектируе мый колодец	Производст венно администрат ивный комплекс	50	15	2019	Подземная	ППУ
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предлагаются по причине отсутствия их необходимости, в связи с существующим резервом тепловой мощности во всех развивающихся зонах действия источников тепловой энергии и обеспечению надежного снабжения потребителей за счет перекладок трубопроводов, выработавших свой эксплуатационный ресурс.

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

К мероприятиям по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективного функционирования системы теплоснабжения относятся реконструкция и строительство тепловых пунктов. Для Автозовдского района в качестве программы по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения предусмотрена реконструкция и автоматизация ЦТП, и реконструкция ИТП у потребителей. Перечень мероприятий по реконструкции и автоматизации ЦТП, и реконструкция ИТП приведен в Главе 9 Обосновывающих материалов. Суммарная потребность в инвестициях при переходе с открытой на закрытую систему теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО в ценах соответствующих лет составит 1 658 979,46 тыс.руб. с НДС.

Для обеспечения качества теплоснабжения в летний период необходимо строительство перемычки между 1-м и 2-м тепловыводами.

Т а б л и ц а 69 – Мероприятие по обеспечения качества теплоснабжения

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
ТЭЦ ВАЗа	Уз.8	Уз.2-2В	500	100	2021	Надземная	ППУ	5 713,45

6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия, направленные на обеспечение надежности теплоснабжения Комсомольского и Центрального районов:

Т а б л и ц а 70 – Мероприятие по обеспечения качества теплоснабжения Комсомольского и Центрального районов

Наименование мероприятий	Протяженность, км
Реконструкция сетей для повышения надежности теплоснабжения (ТоТЭЦ)	39,5 км

Реконструкция сетей для повышения надежности теплоснабжения (БМК-34)	9,1 км
Реконструкция сетей для повышения надежности теплоснабжения (Котельная № 2)	13,4 км
Реконструкция сетей для повышения надежности теплоснабжения (Котельная № 8)	8,1 км
Реконструкция тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (Центральный район)	197,2 км
Реконструкция тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (Комсомольский район)	182,3 км
Реконструкция сетей для повышения надежности теплоснабжения (ТоТЭЦ)	39,5 км

Мероприятия, направленные на обеспечение надежности теплоснабжения Автозаводского района:

Т а б л и ц а 71 – Мероприятие по обеспечения качества теплоснабжения Автозаводского района

Наименование мероприятий	Протяженность, км
Реконструкция сетей для повышения надежности теплоснабжения (ТЭЦВАЗа)	35 км
Замена участков магистральной сети и тепловой изоляции (мероприятия из инвестиционной программы ЗАО «ЭиСС»)	1,1 км
Строительство участков тепловой сети (в т.ч дублер ул. Революционная, переемычки между 1 и 2 вводами Уз.8 до Уз.2-2в)	2,3 км
Реконструкция паропровода в связи с истощением эксплуатационного ресурса	6 км
Реконструкция сетей Автозаводского района с увеличением диаметра (предложение АО «ТЕВИС»)	34 км

7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

Для перевода существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую, рекомендуется строительство индивидуального теплового пункта на абонентском вводе каждого потребителя, присоединенного к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления.

В системе теплоснабжения Автозаводского района имеется 2274 потребителей, в отношении которых необходимо выполнить мероприятия по переводу на закрытую схему. Стоимость мероприятий по модернизации/реконструкции ИТП составит 930 487,75 тыс.руб. с НДС в ценах соответствующих лет.

Полный перечень абонентов с указанием капитальных затрат для строительства индивидуальных тепловых пунктов приведен в пункте 4 Главы 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения».

Для перевода потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения, также предлагается модернизировать ЦТП Автозаводского района с установкой теплообменных аппаратов на систему ГВС и заменой устаревшего оборудования. Для повышения энергоэффективности и снижения расхода теплоносителя предлагается автоматизация процессов в системах отопления и горячего водоснабжения, а именно погодное регулирование, регуляторы давления и температуры.

Т а б л и ц а 72 – ЦТП предлагаемые к переводу на закрытую систему ГВС в Автозаводском районе

ЦТП АО «ТЕВИС»	Муниципальные ЦТП
ЦТП-221;	ЦТП-11;
ЦТП-61;	ЦТП-21;
ЦТП-72;	ЦТП-62;
ЦТП-51;	ЦТП-91;
ЦТП-81;	ЦТП-92;
ЦТП-94;	ЦТП-93;
ЦТП-95;	ЦТП-131;
ЦТП-12;	ЦТП-132;
ЦТП-31;	ЦТП-141;
ЦТП-32;	ЦТП-142;
ЦТП-41;	ЦТП-151;
ЦТП-42;	ЦТП-152;
ЦТП-101;	ЦТП-153;
ЦТП-111;	ЦТП-161;
ЦТП-111;	ЦТП-162;
ЦТП-112;	ЦТП-171;
ЦТП-113;	ЦТП-173;

ЦТП АО «ТЕВИС»	Муниципальные ЦТП
ЦТП-52.	ЦТП-191;
	ЦТП-192;
	ЦТП-193;
	ЦТП-212

В соответствии с требованием действующего законодательства, с начала 2022 года открытые схемы теплоснабжения не будут допущены к эксплуатации.

Т а б л и ц а 73 – ЦТП предлагаемые к переводу на закрытую систему ГВС в Автозаводском районе

Мероприятие	Год	Общая стоимость, млн.руб. без НДС в ценах соответствующих лет	Количество объектов, шт	Общая мощность, Гкал/ч	Стоимость мероприятий, тыс.руб с НДС
Автоматизация ЦТП	2020	118 454,78	12	31,11	142 145,74
Автоматизация ЦТП	2021	241 168,21	16	59,255	289 401,85
Автоматизация ЦТП	2022	247 453,44	11	57,04	296 944,12

Таким образом стоимость мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения составит 1 658 979,46 тыс.руб. с НДС в ценах соответствующих лет.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Потребители такого типа в г.о Тольятти отсутствуют.

8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

В таблице ниже указаны значения расхода условного топлива по ТоТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа г. о. Тольятти.

Подробный топливный баланс для ТоТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа приведен Главе 10 Обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 74 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ ВАЗа

Показатель	Един. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5489,4	5096,0	5102,4	5102,4	5102,6	5119,1	5262,3	5333,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	26,2	24,1	24,4	24,4	24,4	24,5	25,1	25,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3017,6	2801,3	2804,8	2804,8	2805,0	2814,0	2892,8	2932,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2599,2	2382,9	2386,4	2386,4	2386,5	2395,6	2474,3	2513,6
Вид топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1550,5	1432,7	1434,5	1434,4	1434,3	1439,1	1481,3	1502,3
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	618	565,2	566,1	566,1	566,1	568,3	587,2	596,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	932,5	867,5	868,4	868,3	868,2	870,8	894,1	905,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	204,8	201,8	201,8	201,8	201,8	202,0	203,0	203,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,1	169,4	169,4	169,4	169,3	169,3	169,1	169,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	237,8	237,2	237,2	237,2	237,2	237,2	237,3	237,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,9	170,2	170,2	170,2	170,1	170,1	169,9	169,8

Т а б л и ц а 75 – Топливо-энергетический баланс ТoТЭЦ

Показатель	Един. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4463,73	4030,37	4033,57	4034,98	4036,28	4041,23	4084,94	4106,62
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	25,36	22,90	22,92	22,92	22,93	22,96	23,21	23,33
Выработка электрической энергии	тыс. МВт-ч	1539,18	1389,75	1390,85	1391,34	1391,78	1393,49	1408,56	1416,04
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1317,52	1168,71	1168,82	1169,26	1169,65	1173,22	1188,32	1195,79
Вид топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1062	960	963,8	965,2	966,4	967,2	977,1	982,1
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	302,2	268,4	269,2	270,1	271,1	271	273,9	275,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	747,4	676,8	677,3	677,6	677,9	678	684,5	687,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	196,3	193,1	193,6	194,1	194,8	194,5	194,5	194,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,5	167,0	167,0	167,0	167,0	166,8	166,6	166,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	230,1	229,6	230,3	231	231,8	231	230,5	230,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,8	167,6	167,5

Подробный топливный баланс для ТоТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа приведен Главе 10 Обосновывающих материалов.

В таблице ниже указаны значения перспективных расходов условного топлива по котельным г. о. Тольятти.

Т а б л и ц а 76 – Значения перспективных расходов условного топлива по котельным г. о. Тольятти

Источник	Вариант развития	Показатель	Расход условного топлива, т у.т.							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Котельная № 2	Отпуск тепловой энергии, Гкал		518	525	528	532	535	538	562	605
			617	565	854	144	433	722	579	909
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкла	156,59	156,25	156,25	156,25	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
	Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная № 8	Отпуск тепловой энергии, Гкал		191	187 134	188 086	189 038	189 990	190 942	196 653	206 172
			622							
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкла	159,85	156,93	156,93	156,93	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09
	Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная № 14	Отпуск тепловой энергии, Гкал		9 115	8 894	9 031	9 169	9 306	9 444	9 581	9 719
			622							
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкла	184,87	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16
	Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная № 4	Отпуск тепловой энергии, Гкал		1 865	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893
			622							
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкла	202,61	189,79	189,79	189,79	173,10	173,10	173,10	173,10	173,10
	Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная БМК-34	Отпуск тепловой энергии, Гкал		63373	64 920	65 396	65 872	66 348	66 824	69 680	74 440
			622							
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкла	158,30	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
	Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Котельная № 7	Отпуск тепловой энергии, Гкал		1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439
			622							

Источник	Вариант развития	Показатель	Расход условного топлива, т у.т.							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
		Удельный расход топлива, кг у.т./Гккал	181,13	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92
		Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
		Расход условного топлива, т у.т.	265,38	241,63	241,63	241,63	241,63	241,63	241,63	241,63
		Отпуск тепловой энергии, Гкал	202,00	208	208	208	208	208	208	208
Миникотельная		Удельный расход топлива, кг у.т./Гккал	161,78	160	160	160	160	160	160	160
		Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
		Расход условного топлива, т у.т.	32,68	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28
		Отпуск тепловой энергии, Гкал	202,00	208	208	208	208	208	208	208
Котельная № 6		Удельный расход топлива, кг у.т./Гккал	157,70	156,43	156,43	156,43	155,60	155,60	155,60	155,60
		Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
		Расход условного топлива, т у.т.	2084,74	2067,88	2067,88	2067,88	2056,95	2056,95	2056,95	2056,95
		Отпуск тепловой энергии, Гкал	10786,00	10 786	10 786	10 786	10 786	10 786	10 786	10 786
Котельная № 3		Удельный расход топлива, кг у.т./Гккал	160,21	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
		Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
		Расход условного топлива, т у.т.	1087,33	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37
		Отпуск тепловой энергии, Гкал	6769,00	6 769	6 769	6 769	6 769	6 769	6 769	6 769
Котельная площадки №1		Удельный расход топлива, кг у.т./Гккал	*	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
		Вид топлива	*	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
		Расход условного топлива, т у.т.	*	3,11	9,81	16,51	29,91	96,61	110,01	110,01
		Отпуск тепловой энергии, Гкал	*	19	60	101	183	591	673	673
Котельная площадки №9		Удельный расход топлива, кг у.т./Гккал	*	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
		Вид топлива	*	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
		Расход условного топлива, т у.т.	*	162,64	162,64	188,47	225,25	408,98	445,76	445,76
		Отпуск тепловой энергии, Гкал	*	995	995	1153	1378	2502	2727	2727

8.1.1 Перспективные нормативные запасы аварийного топлива на источниках Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

В таблице ниже приведены значения общего нормативного запаса топлива (мазута и угля) по источникам Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

Т а б л и ц а 77 – Перспективные значения запаса топлива на источниках комбинированной выработки г. о. Тольятти

Источник	Топливо	Запас	Запас топлива на 1 октября, тыс. т								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038	
ТЭЦ ВАЗа	Мазут	ОНЗТ	27,633	27,633	27,633	27,633	27,633	27,633	27,633	27,633	27,633
		ННЗТ	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
		НЭЗТ	11,733	11,733	11,733	11,733	11,733	11,733	11,733	11,733	11,733
ТоТЭЦ	Мазут	ОНЗТ	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		ННЗТ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		НВЗТ	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	Уголь	ОНЗТ	60,478	60,478	60,478	60,478	60,478	60,478	60,478	60,478	60,478
		ННЗТ	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
		НЭЗТ	47,378	47,378	47,378	47,378	47,378	47,378	47,378	47,378	47,378

8.1.2 Перспективные нормативные запасы аварийного топлива котельных

В таблице 67 представлены результаты оценки перспективных значений нормативов запасов топлива в 2038 году, рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Т а б л и ц а 78 – Перспективные значения нормативов запасов топлива в 2038 г.

№ пп.	Наименование организации	Топливо	ОНЗТ, тыс. тонн	НЭЗТ, тыс. тонн	ННЗТ, тыс. тонн
1	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Мазут	6,615	4,908	1,707
2	Котельная № 2	Мазут	4,360	0,940	3,420
3	Котельная № 8	Мазут	0,970	0,340	0,630
4	Котельная № 6	Мазут	0,070	0,020	0,050

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

Ниже приведена информация по потребляемому топливу.

ТЭЦ ВАЗа:

- основное топливо - природный газ;
- резервным топливом – мазут.

ТоТЭЦ:

- основное топливо - природный газ;
- резервным топливом – мазут и уголь;

Котельная № 2:

- основное топливо - природный газ;
- резервным топливом – мазут.

Котельная № 8:

- основное топливо - природный газ;
- резервным топливом – мазут.

Котельная № 6:

- основное топливо - природный газ;
- резервным топливом – мазут.

На всех остальных котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в качестве основного топлива используется природный газ. Резервное топливо отсутствует.

С 2010 по настоящее время на всех котельных Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» сжигание мазута не проводилось.

В таблице ниже приведены значения низшей теплоты сгорания газа за 2016 – 2018 гг.

Т а б л и ц а 79 – Значения низшей теплоты сгорания газа за 2016-2018гг.

Наименование	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
2016 г												
$Q^p_{н}$ (газ), ккал/нм ³	8152	8159	8190	8197	8237	8269	8236	8187	8197	8145	8111	8118
2017 г												
$Q^p_{н}$ (газ), ккал/нм ³	8106	8106	8147	8172	8178	8185	8209	8161	8223	8182	8130	8138
2018 г												
$Q^p_{н}$ (газ), ккал/нм ³	8134	8144	8133	8139	8152	8178	8162	8145	8226	8156	8145	8139

8.3 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.

На всех источниках теплоснабжения основным видом топлива является природный газ. Использование другого вида топлива в качестве основного не планируется.

8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

В рамках развития системы теплоснабжения и повышения эффективности использования топлива рекомендуется своевременно выполнять мероприятия по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

9.1 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок)

В схеме теплоснабжения мероприятия не предусмотрены.

9.2 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В схеме теплоснабжения мероприятия не предусмотрены.

9.3 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления переоборудования котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

В схеме теплоснабжения мероприятия не предусмотрены.

9.4 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Т а б л и ц а 80 –Стоимость мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет.

ст. №	Замена котлов	Дата замены	Мощность, МВт	Стоимость тыс.руб без НДС	Стоимость в ценах соответствующих лет, тыс.руб с НДС
Котельная № 2					
1	КВГМ – 100	2027	116,3	32 012,02	38 414,42
2	КВГМ – 100	2025	116,3	29 596,91	35 516,29
3	КВГМ – 100	2024	116,3	28 458,57	34 150,28
4	ПТВМ – 30	2026	34,89	19 637,09	23 564,51
6	ДКВР – 20/13	2026	15,5	8 504,21	10 205,05
7	ДКВР – 20/13	2029	15,5	9 566,08	11 479,29
Котельная № 8					
8	ДКВР – 20/13	2029	15,5	9 566,08	11 479,29

ст. №	Замена котлов	Дата замены	Мощность, МВт	Стоимость тыс.руб без НДС	Стоимость в ценах соответствующих лет, тыс.руб с НДС
9	ДКВР – 20/13	2029	15,5	9 566,08	11 479,29
10	ДКВР – 20/13	2026	15,5	8 504,21	10 205,05
Котельная № 14					
11	НР-18	2028	0,93	5 377,38	6 452,86
12	НР-18	2028	0,93	5 377,38	6 452,86
13	Тула-1	2027	0,94	5 170,56	6 204,67
Котельная № 4					
14	Энергия-3	2028	1,05	5 377,38	6 452,86
15	Энергия-3	2028	0,78	5 377,38	6 452,86
16	Тула-3	2026	0,81	4 971,69	5 966,03
17	Тула-3	2026	0,81	4 971,69	5 966,03
	Итого	-	-	192 034,72	230 441,66

Стоимость мероприятий по замене котлов в ценах 2017 г. – 129 883,66 тыс. руб. без НДС.

Стоимость мероприятий по замене котлов в ценах 2019 г. – 144 688,97 тыс. руб. без НДС.

Источник инвестиций для всех мероприятий – тариф на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «Т Плюс».

9.5 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

9.6 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления расширения зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

С целью увеличения доли комбинированной выработки в г. о. Тольятти в схеме теплоснабжения рассмотрен вариант развития системы теплоснабжения Комсомольского и Центрального района, предусматривающий перенос тепловой нагрузки Комсомольского района на ТoТЭЦ и закрытие Котельной № 2 и №8.

Реализация данного варианта не потребует реконструкции ТoТЭЦ.

Согласно расчету тарифных последствий реализация данного мероприятия не целесообразна.

9.7 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Расходы на реализацию мероприятий не запланированы.

9.8 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Т а б л и ц а 81 –Стоимость мероприятий по строительству индивидуальных источников теплоснабжения в ценах соответствующих лет

Наименование	Год строительства	Мощность, МВт	Стоимость тыс.руб без НДС
Строительство индивидуального источника теплоснабжения для МБУ СОШ № 15	2021	0,35	3 493,59
Строительство индивидуального источника теплоснабжения в северной части Ставропольского района	2022	1,45	15 052,38
Строительство индивидуального источника (площадка № 1)	2020	11	48 759,29
Строительство индивидуального источника (площадка № 9)	2020	29	122 215,48
Жилой комплекс	2022	0,91	3 989,43
Физкультурно-оздоровительный комплекс	2019	0,01	358,28
Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	2019	0,12	432,51
Нежилое здание торгового назначения	2020	0,28	1 060,19
Легкоатлетический манеж	2020	0,18	2 395,95
Складское здание с АБК	2019	0,01	422,25
Объект бытового обслуживания населения	2019	0,06	2 244,54
Магазин со встроенными офисными помещениями	2019	0,08	1 413,10
Административное здание	2020	0,03	6 879,93
Административно-технический центр "Авто-Баня"	2022	0,06	8 097,30
Объект торговли - магазин	2019	0,02	979,99
Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	2031	0,03	8 239,99
Торговый комплекс - 1 этап строительства	2019	0,12	1 987,68
Объект торговли	2019	0,02	3 575,93
Объект дорожного сервиса	2019	0,01	505,64
Офисный объект	2019	0,02	1 851,68

Наименование	Год строительства	Мощность, МВт	Стоимость тыс.руб без НДС
Торговый комплекс	2021	0,12	2 137,47
Объект обслуживания автотранспорта	2019	0,06	10 859,32
Склад	2019	0,01	1 293,74
Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	2019	0,01	1 875,99
Склад	2021	0,03	1 751,44
Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	2021	0,04	2 142,83
Площадка № 4	2025	1,68	1 536,42
Площадка № 2	2025	1,23	524,93
Площадка № 5	2025	3,11	3 886,43
Площадка № 6	2025	0,31	2 319,42
Площадка № 6	2025	0,57	1 894,40
Площадка № 8	2025	2,62	10 921,66
Площадка № 10	2021	3,39	24 920,69
Площадка № 11	2025	0,49	3 264,12
Площадка № 12	2025	0,23	1 026,41
Площадка № 14	2025	1,87	5 336,74
Площадка № 15	2025	1,63	3 956,25
Площадка № 16	2025	6,50	9 450,29
Площадка № 17	2025	0,84	383,29
Площадка № 18	2025	0,25	217,97
Площадка № 19	2025	4,91	15 545,35
Площадка № 21	2025	0,47	7 912,87
Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о. Тольятти Самарской области	2019	0,47	996,33

Наименование	Год строительства	Мощность, МВт	Стоимость тыс.руб без НДС
Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	2019	0,39	1 494,50
Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	2020	0,26	927,19
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом (36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	2020	0,14	257,55
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	2020	0,30	772,66
Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	2019	0,19	1 095,96
Итого	-	-	351 363,60

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 289 953,03 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 323 004,47 тыс.ру. без НДС

Источник инвестиций – средства застройщиков.

9.9 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления теплоснабжения в производственных зонах поселения, городского округа, города федерального значения

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Мощность, МВт	Год реализации мероприятия	Стоимость без НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.	Стоимость с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	ПАО "АВТОВАЗ" д.30005п/271028	4,43	5,2	2020	30 305,50	36 366,60
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	АО "Лифтэлектросервис" д. 35484п	0,231	0,3	2020	3 119,56	3 743,47

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Мощность, МВт	Год реализации мероприятия	Стоимость без НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.	Стоимость с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	АО "АВТБС" д.35490п	0,1	0,17	2020	1 767,75	2 121,30
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	АО "Тольяттимолоко" д.35501п	0,7	0,87	2020	9 046,72	10 856,07
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	ЗАО Комбинат шампанских вин и коньяков "Росинка" д.35569п	1,723	2,04	2020	21 213,01	25 455,61
Итого	-	7,184	8,58	-	65 452,54	78 543,04

Стоимость мероприятий по строительству индивидуальных источников теплоснабжения в ценах 2017 г.– 56 296,00 тыс. руб. без НДС.

Стоимость мероприятий по строительству индивидуальных источников теплоснабжения в ценах 2019 г.– 64 845,36 тыс. руб. без НДС.

9.10 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) модернизации, строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

В схеме теплоснабжения данные мероприятия не предусмотрены.

9.11 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

Т а б л и ц а 82 –Стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в ценах соответствующих лет

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть					
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм	Способ прокладки		
Торговый комплекс поз. Л7-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе	ПАО «Т Плюс»	2021	63:09:101183	ул. 40 лет Победы, 25	ТоТЭЦ	ТК-ХV-УТ-23 -ул. 40 лет Победы, 25	117,51	150	подземная	2,717	1 965,92

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть			Способ прокладки		
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм			
19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101162	ул. Степана Разина 16в	ТЭЦ ВАЗа	ТК.005-12-19-1/1 - Степана Разина 16в	143,48	75	подземная	0,742	1 524,70
Комплекс зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками в квартале	ПАО "Т Плюс"	2020	63:09:0301115	квартал 71	ТоТЭЦ	ТК-1-43 - квартал 71	81,89	150	подземная	2,296	1 317,31
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов с встроенно-пристроенными помещениями	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0103035	бульвар Приморский, 61	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-6 - бульвар Приморский 61	61,81	125	подземная	2,56	852,92
Административное здание	ПАО "Т Плюс"	2021	63:09:0201057	ул. Коммунистическая, д.8-а	Котельная № 2	ТК-18/14 - ул. Коммунистическая, д.8-а	30,47	75	подземная	0,039	348,19
Торговый центр "Хит.Он"	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101160	ул. Революционная 5	ТЭЦ ВАЗа	ТК.031-10-1-2 - ул. Революционная 5	87,5	38	подземная	0,039	471,11

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть			Способ прокладки		
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм			
Многоквартирный среднеэтажный жилой	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:02 01059	ул. Матросова 4а	Котельная № 2	Существующая тепловая камера МТК-34/3 на внутриквартальных тепловых сетях квартала 1 - ул. Матросова 4а	22,79	75	подземная	0,563	242,18
Жилой 18-ти этажный дом со встроенно-пристроенными помещениями	ПАО "Т Плюс"	2020	63:09:02 01060	ул. Гидротехническая 36	Котельная № 8	ТК-59/7 - ул. Гидротехническая 36	90	150	подземная	2,72	1 447,77
Многоквартирный многоэтажный жилой дом	ПАО "Т Плюс"	2021	63:09:03 01140	ул. Новопромышленная, 7	ТоТЭЦ	ТК-21-3 - ул. Новопромышленная, 7	97,03	150	подземная	3,921	1 623,30
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:02 01059	ул. Коммунистическая, 77	Котельная № 2	МТК-34/3 - ул. Коммунистическая, 77	8,57	125	подземная	2,668	118,26
Жилой комплекс "КУБА"	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:03 03070:6	ул. Калмыцкая	ТоТЭЦ	ТК-ХV-5 - Жилой комплекс КУБА	172,64	150	подземная	2,934	2 685,84
Административное здание с офисами и техническим центром по обслуживанию автомобилей	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:00 00000	ул. Борковская, дом № 76	ТЭЦ ВАЗа	ТК - Барковская 76	24,4	50	подземная	0,153	172,86

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть					
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм	Способ прокладки		
Объект бытового обслуживания населения	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0104013	ул. Спортивная 1И	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-12-2в-1/1 - Спортивная 1И	9,25	38	подземная	0,061	49,80
Гостиничный комплекс с инженерно-техническим обеспечением	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101179	ул. Революционная, д. 39	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-ктс/1 - Революционная 39	73,19	38	подземная	0,051	394,06
Храмовый комплекс в честь Успения Пресвятой Богородицы	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0305025	Комсомольское шоссе, 2А	Котельная №14	ТК-6/1 - Комсомольское шоссе, 2А	10,19	50	подземная	0,025	72,19
Храм в честь великомученика Георгия Победоносца	АО "ТЕВИС"	2020	63:09:0101151	ул. 40 лет Победы, 82-а	ТЭЦ ВАЗа	ул. 40 лет Победы, 82-а	98,16	25	подземная	0,027	359,52
Магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301141	ул. Горького 45а	ТоТЭЦ	ТК-V-30/7 -Горького 46	68,36	38	подземная	0,076	368,06
Отдельно стоящее здание с размещением в нем школьной столовой, актового зала, теплового перехода к зданию школы	ПАО "Т Плюс"	2020	63:09:0301170	ул. Комзина, д.2а	Котельная № 14	ТК-8/8 - ул. Комзина, д.2а	41,27	150	подземная	0,443	663,89
Ветеринарная лечебница с офисными помещениями	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101165	ул. Юбилейная 21В	ТЭЦ ВАЗа	ТК.005-12-27-1 - Юбилейная 21В	79,24	38	подземная	0,053	426,64

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть			Способ прокладки		
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм			
Храм в честь иконы Божией Матери «Скоропослушница»,	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101159	ул. Дзержинского 59	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-10-1а - ул. Дзержинского 59	36,6	38	подземная	0,029	197,06
Храм во имя святого преподобного Серафима Саровского	ПАО "Т Плюс"	2022	63:09:0201060	ул. Железнодорожная 25а	Котельная № 8	ТК-55/4 - Железнодорожная 25а	31	32	подземная	0,395	392,98
Храм в честь Чудотворной Иконы Пресвятой Госпожи Богородицы "Неопалимая Купина"	ПАО "Т Плюс"	2031	63:09:0201060	ул. Шлюзовая 106	Котельная № 8	ТК-61/33 - ул. Шлюзовая 106	32,13	25	подземная	0,015	181,16
Объект обслуживания автотранспорта (СТО)	АО "ТЕВИС"	2019	63:09:0000000	ул. Офицерская 14Г	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-тк - Офицерская 14Г	35,97	25	подземная	0,016	127,41
Магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301165	Автозаводское шоссе 8	ТоТЭЦ	ТК-ХV-5 - Автозаводское шоссе 8	82,99	50	подземная	0,121	587,93
Магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301141	ул. А. Кудашева 102а	ТоТЭЦ	ТК-3 на тепловой сети 2Ду=150мм	255,23	38	подземная	0,099	1 374,19
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями (магазин Пятерочка)	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0103035	Приморский бульвар 59	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-6 - Приморский бульвар 59	35,98	38	подземная	0,025	193,72

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть			Способ прокладки		
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм			
Офисное здание	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301149	ул Комсомольская 95	ТоТЭЦ	ТК-12-2а - ул Комсомольская 95	96,15	25	подземная	0,029	340,58
Детский сад	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0204067	мкр Жигулевское море	Котельная № 8	МТК-36/4 - мкр Жигулевское море	192,6	50	подземная	0,219	4 150,39
Строительство склада металла	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0202051	ул Громовой 31 ст10 и ст13	Котельная № 2	МТК-15/5 - ул Громовой 31 ст10 и ст13	79,3	38	подземная	0,1	426,96
Жилой дом поз. Л2.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ПАО «Т Плюс»	2020	63:09:0101183:6031	юго-восточная ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от XV-УТ-27/ж. дома Л2.5	67,08	65	подземная	0,478	638,79
Детский сад поз. Л ДС-2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 2 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ПАО «Т Плюс»	2019	63:09:0101183:9603	юго-восточная ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от УТ-9 до границы земельного участка 63:09:0101183:9603	25	65	подземная	0,383	603,08

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капитального строительства)	Наименование ТСО, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС
					Источник	Тепловая сеть					
						Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм	Способ прокладки		
Жилой дом поз. Л5.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ПАО «Т Плюс»	2020	63:09:0101183:6051	юго-восточное ул. 40 лет Победы	ТотЭЦ	от XV-УТ-24 до границы жилого дома Л.51	60	80	подземная	0,787	603,08
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 921,86

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 19 129,14 тыс.руб. без НДС

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 21 309,65 тыс.руб. без НДС

Т а б л и ц а 83 – Стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в ценах соответствующих лет

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость в ценах соответствующих лет, тыс.руб с НДС
ТЭЦ ВАЗа	УТ-7	Здание магазина	"Магазин с административными помещениями"	50	160	2019	Подземная	ППУ	3 763,19
ТЭЦ ВАЗа	У312-19(37)	Ж/Д	«19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями»	80	456	2020	Подземная	ППУ	11 089,76
ТЭЦ ВАЗа	У3.10-1а	Проектируемый колодец	«Универсальный магазин»	40	19	2020	Подземная	ППУ	462,07

Источ ник	Наимено вание начала участка	Наименован ие конца участка	Перспектив ный потребитель	Условны й диаметр, мм	Протя женнос ть, м	Год строител ьства	Вид прокладки тепловой сети	Тепл оизол яцио нный матер иал	Стоимост ь в ценах соответст вующих лет, тыс.руб с НДС
ТЭЦ ВАЗа	Уз.4-3В	Проектируе мый колодец	Торгово- деловой центр	125	620	2019	Подземная	ППУ	17 737,93
ТЭЦ ВАЗа	СК1	Проектируе мая камера	Легкоатлет ический манеж	100	460	2020	Подземная	ППУ	13 048,78
ТЭЦ ВАЗа	ТК-10/2	Проектируе мый колодец	Цех по производств у металлоизд елий	50	336	2019	Подземная	ППУ	4 939,19
ТЭЦ ВАЗа	Проектир уемый колодец	До стены дома	Многоэтаж ный жилой дом	125	40	2020	Подземная	ППУ	1 183,29
ТЭЦ ВАЗа	Проектир уемый колодец	Проектируе мый колодец существующ ей сети	Универсаль ный магазин	40	19	2019	Подземная	ППУ	223,44
ТЭЦ ВАЗа	Ут5 о	т.А на стене жилого дома	Комплек с многоквартир ных домов	100	228	2020	Подземная	ППУ	6 467,66
ТЭЦ ВАЗа	Тк-17	Проектируе мый колодец	Производст венно администрат ивный комплекс	50	15	2019	Подземная	ППУ	220,50
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	59 135,81

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 43 443,96 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 48 396,10 тыс.руб. без НДС.

Источник инвестиций: плата за подключение.

9.12 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для строительства тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

9.13 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для строительства, 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

Расчет выполнен в разделе 9.6 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для осуществления расширения зон действия действующих источников

тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

9.14 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Т а б л и ц а 84 – Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Наименование магистрали	Наименование участка		Длина участка, км L	Диаметр трубопровода на участке, мм D	Год реализации мероприятия	Стоимость ценных соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
M1 ТoТЭЦ	ТoТЭЦ	у ТЭЦ	0,01	1000	2020	1 646,86
M1 ТoТЭЦ	у ТЭЦ	у ТЭЦ	0,057	1000	2020	9 387,11
M1 ТoТЭЦ	у ТЭЦ	01-ТК-10000000	0,122	902	2020	18 122,71
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-10000000	16-ТК-00010000	0,787	902	2020	116 906,35
M1 ТoТЭЦ	16-ТК-00010000	01-ТК-00000000	0,048	902	2020	7 130,25
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00120100	01-ТК-00140000	0,162	1000	2020	26 679,14
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00140000	01-ТК-00150100	0,162	1000	2020	26 679,14
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00150100	01-ТК-00170000	0,164	1000	2021	28 088,85
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00170000	01-ТК-00180000	0,021	1000	2021	3 596,74
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00180100	01-ТК-00190000	0,025	804	2021	3 442,60
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00190000	01-ТК-00200000	0,158	804	2021	21 757,21
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00200000	ТК-001-00210000	0,078	804	2021	10 740,90
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00250000	01-ТК-00260000	0,059	804	2021	8 124,53
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00260000	01-ТК-00270100	0,172	804	2021	23 685,07
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00270100	01-ТК-00270000	0,047	804	2021	6 472,08
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00370000	01-ТК-00380000	0,167	804	2021	22 996,55
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00380000	01-ТК-00390000	0,162	804	2021	22 308,03
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00390000	01-ТК-00390100	0,155	804	2021	21 344,10
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00400100	02-ТК-00080000	0,038	804	2021	5 232,75
M1 ТoТЭЦ	02-ТК-00080000	01-ТК-00400000	0,008	804	2021	1 101,63
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00400000	01-ТК-00410000	0,145	804	2021	19 967,06
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00410000	01-ТК-00420000	0,193	704	2022	24 202,12
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00520000	01-ТК-00530000	0,064	414	2021	4 538,06
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00530000	01-ТК-00540000	0,1	414	2021	7 090,72
M1 ТoТЭЦ	01-ТК-00560000	ТК-048-00560100	0,043	207	2021	2 051,97
M1 ТoТЭЦ	ТК-048-00560100	ТК-048-00010000	0,067	207	2021	3 197,26
M1 ТoТЭЦ	ТК-048-00010000	ТК-048-00020000	0,037	207	2022	1 836,27
M1 ТoТЭЦ	ТК-048-00020000	ТК-048-00050100	0,045	207	2022	2 233,31
M1 ТoТЭЦ	ТК-048-00050100	ТК-046-00050000	0,052	207	2022	2 580,71
M1 ТoТЭЦ	ТК-046-00050000	ТК-046-00090200	0,035	100	2022	1 274,88

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
M1 ТoTЭЦ	TK-046-00090200	TK-046-00090000	0,043	100	2022	1 566,29
M1 ТoTЭЦ	TK-046-00090000	TK-046-00090100	0,079	82	2022	2 528,71
M1 ТoTЭЦ	TK-046-00090100	TK-045_-00010000	0,114	82	2022	3 649,02
M2 ТoTЭЦ	у ТЭЦ	02-TK-00000000	0,608	804	2022	87 072,92
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00000000	02-TK-20020000	2,096	804	2023-2024	315 289,01
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20020000	02-TK-20020000	0,235	804	2024	36 401,07
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20020000	02-TK-20040100	0,699	804	2022	100 105,22
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20040100	02-TK-20040000	0,16	804	2024	24 783,70
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20040000	02-TK-20050000	0,305	804	2024	47 243,94
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20050000	ГВР-37300001	0,254	804	2024	39 344,13
M2 ТoTЭЦ	ГВР-37300001	02-TK-20070000	0,127	804	2024	19 672,07
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20070000	02-TK-20080000	0,258	804	2025	41 562,27
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20080000	02-TK-20090000	0,431	804	2025	69 431,55
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20090000	02-TK-20100000	0,378	804	2025	60 893,56
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20100000	02-TK-20110000	0,206	804	2025	33 185,38
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20110000	02-TK-20120000	0,127	804	2025	20 458,95
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20120000	02-TK-20010000	0,049	804	2025	7 893,61
M2 ТoTЭЦ	02-TK-20010000	02-TK-00010300	0,057	804	2025	9 182,36
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00010200	02-TK-00020000	0,1	804	2025	16 109,41
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00020000	02-TK-00020100	0,106	804	2026	17 759,01
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00020100	02-TK-00030000	0,15	804	2026	25 130,68
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00030000	02-TK-00040000	0,287	804	2026	48 083,36
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00040000	02-TK-00050000	0,122	804	2026	20 439,62
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00050000	02-TK-00060000	0,285	804	2026	47 748,28
M2 ТoTЭЦ	02-TK-00060000	TK-072-00010001	0,164	309	2026	10 559,88
M2 ТoTЭЦ	TK-072-00010001	TK-072-00020001	0,106	309	2026	6 825,29
M2 ТoTЭЦ	TK-072-00020001	TK-072-00010001	0,005	259	2026	318,12
M2 ТoTЭЦ	TK-072-00010001	ЦТП-12	0,026	259	2026	1 654,23
M2 ТoTЭЦ	ЦТП-12	б/н	0,01	259	2026	636,24
M2 ТoTЭЦ	б/н	TK-072-00050001	0,007	259	2026	445,37
M2 ТoTЭЦ	TK-072-00050001	TK-072-00060001	0,01	259	2026	636,24
M2 ТoTЭЦ	TK-072-00060001	ГВР-31220001	0,01	100	2026	426,12
M2 ТoTЭЦ	ГВР-31220001	ГВР-31220002	0,09	100	2026	3 835,12
M2 ТoTЭЦ	ГВР-31220002	TK-072-00080000	0,011	125	2026	488,82
M2 ТoTЭЦ	TK-072-00080000	ул, Голосова, 44	0,058	100	2026	2 471,52
M3 ТoTЭЦ	у ТЭЦ	ШО-0	0,054	1000	2026	11 252,54
M3 ТoTЭЦ	ШО-0	б/н	0,08	1000	2026	16 670,43
M3 ТoTЭЦ	б/н	б/н	0,095	1000	2026	19 796,14
M3 ТoTЭЦ	б/н	03-TK-10010000	0,984	1000	2027	213 248,16

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-10010000	03-ТК-30010000	0,01	804	2027	1 742,39
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-30010000	03-ТК-00010000	0,128	804	2026	21 444,84
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00010000	03-ТК-00020000	0,05	804	2026	8 376,89
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00020000	03-ТК-30020000	0,046	804	2027	8 015,01
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-30020000	03-ТК-30030000	0,292	804	2027	50 877,89
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-30030000	03-ТК-30040000	0,041	804	2028	7 429,57
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-30040000	03-ТК-00650560	0,377	804	2028	68 315,77
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00650560	03-ТК-20020100	0,218	804	2028	39 503,55
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-20020100	03-ТК-20000000	0,382	804	2028	69 221,81
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-20000000	03-ТК-30050000	0,566	804	2028	102 564,25
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-30050000	03-ТК-00040000	0,099	804	2029	18 657,27
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00160000	03-ТК-00170000	0,115	515	2029	13 882,32
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00170000	03-ТК-00180000	0,277	515	2029	33 438,28
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00180000	03-ТК-00190000	0,141	414	2029	13 682,84
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00200000	03-ТК-00210000	0,049	414	2029	4 755,03
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00210000	03-ТК-00220000	0,143	414	2029	13 876,93
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00220000	03-ТК-00230000	0,046	414	2029	4 463,91
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00230000	03-ТК-00240000	0,028	414	2029	2 717,16
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00240000	03-ТК-00250000	0,028	414	2029	2 717,16
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00250000	03-ТК-00260000	0,034	414	2029	3 299,41
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00260000	03-ТК-00270000	0,082	414	2029	7 957,40
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00290000	03-ТК-00300000	0,073	414	2029	7 084,02
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00300000	03-ТК-00310000	0,133	414	2029	12 906,51
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00310000	03-ТК-00320000	0,139	414	2029	13 488,76
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00320000	03-ТК-00330000	0,14	414	2029	13 585,80
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00330000	03-ТК-00340000	0,268	414	2029	26 007,11
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00340000	03-ТК-00350000	0,29	414	2029	28 142,02
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00350000	03-ТК-00360000	0,116	414	2029	11 256,81
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00360000	03-ТК-00370000	0,122	414	2029	11 839,06
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00410000	03-ТК-00420000	0,068	414	2029	6 598,82
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00420000	03-ТК-00430000	0,215	414	2029	20 863,91
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00430000	03-ТК-00440000	0,11	414	2029	10 674,56
МЗ Т6ТЭЦ	03-ТК-00440000	03-ТК-00450000	0,083	414	2029	8 054,44
МЗ Т6ТЭЦ	03-00470000	08-ТК-00070000	0,065	359	2029	5 469,71
МЗ Т6ТЭЦ	08-ТК-00070000	ТК-090-00190000	0,013	309	2030	979,25
МЗ Т6ТЭЦ	ТК-090-00190000	ТК-090-00010000	0,095	309	2030	7 156,03
МЗ Т6ТЭЦ	ТК-090-00010000	ТК-090-00020000	0,078	309	2030	5 875,48
МЗ Т6ТЭЦ	ТК-090-00020000	ТК-090-00020100	0,049	309	2030	3 691,01
МЗ Т6ТЭЦ	ТК-090-00020100	ТК-090-00030000	0,044	309	2030	3 314,37

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
М3 Т6ТЭЦ	ТК-090-00030000	ТК-090-00050000	0,11	259	2030	8 187,46
М3 Т6ТЭЦ	ТК-090-00050000	ТК-090-00060000	0,044	259	2030	3 274,99
М3 Т6ТЭЦ	ТК-090-00060000	ТК-090-00070000	0,024	259	2030	1 786,36
М3 Т6ТЭЦ	ТК-090-00070000	ТК-094-00010000	0,092	259	2030	6 847,70
М3 Т6ТЭЦ	ТК-094-00010000	ТК-094-00050000	0,025	207	2030	1 698,02
М3 Т6ТЭЦ	ТК-094-00050000	ТК-093-00140000	0,128	207	2030	8 693,86
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00140000	ТК-093-00130000	0,028	150	2030	1 595,52
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00130000	ТК-093-00120000	0,084	150	2030	4 786,56
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00120000	ТК-093-00110000	0,023	150	2030	1 310,61
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00110000	ГВР-21220002	0,035	150	2030	1 994,40
М3 Т6ТЭЦ	ГВР-21220002	ТК-093-00050200	0,038	150	2030	2 165,35
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00050200	ТК-093-00050000	0,01	150	2030	569,83
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00050000	ТК-093-00040000	0,067	125	2030	3 483,08
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00040000	ТК-093-00020000	0,041	100	2030	2 043,87
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00020000	ТК-093-00010001	0,088	82	2030	3 854,97
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00010001	ТК-093-00020001	0,036	82	2030	1 577,03
М3 Т6ТЭЦ	ТК-093-00020001	ул, Родины, 1	0,041	82	2030	1 796,07
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00160000	04-ТК-00170000	0,091	515	2030	11 424,54
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00170000	04-ТК-00190000	0,129	515	2030	16 195,23
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00190000	04-ТК-00200000	0,106	515	2030	13 307,71
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00200000	04-ТК-00210000	0,16	515	2030	20 087,11
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00210000	04-ТК-00220000	0,1017	515	2030	12 767,87
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00220000	04-ТК-00230000	0,1037	515	2030	13 018,96
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00230000	04-ТК-00240000	0,1485	515	2030	18 643,35
М4 Т6ТЭЦ	04-ТК-00240000	ТК-100-00010000	0,029	259	2030	2 158,51
М4 Т6ТЭЦ	ТК-100-00010000	ТК-100-00020000	0,053	207	2030	3 599,80
М4 Т6ТЭЦ	ТК-100-00020000	ТК-100-00030000	0,071	207	2030	4 822,38
М4 Т6ТЭЦ	ТК-100-00030000	ТК-100-00070000	0,169	207	2030	11 478,61
М4 Т6ТЭЦ	ТК-100-00070000	ТК-100-00070100	0,033	207	2030	2 241,39
М4 Т6ТЭЦ	ТК-100-00070100	ТК-100-00080000	0,139	207	2030	9 440,99
М4 Т6ТЭЦ	ТК-100-00080000	ТК-846-00090000	0,264	100	2030	13 160,53
М4 Т6ТЭЦ	ТК-846-00090000	ТК-846-00100000	0,055	100	2030	2 741,78
М4 Т6ТЭЦ	ТК-846-00100000	УВД Центрального района	0,034	82	2030	1 489,42
М5 Т6ТЭЦ	б/н	разв 1	0,095	1000	2030	23 158,68
М5 Т6ТЭЦ	разв 1	03-ТК-10010000	0,984	1000	2031	249 470,19
М5 Т6ТЭЦ	05-ТК-00370700	05-ТК-00190000	0,042	259	2030	3 126,12
М5 Т6ТЭЦ	05-ТК-00170000	ТК-084-00210000	0,062	125	2030	3 223,15
М5 Т6ТЭЦ	ТК-084-00210000	ТК-084-00250000	0,32	100	2030	15 952,15

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
M5 ТoTЭЦ	TK-084-00250000	TK-084-00260000	0,067	100	2030	3 339,98
M5 ТoTЭЦ	TK-084-00260000	TK-084-00270000	0,096	100	2030	4 785,65
M5 ТoTЭЦ	TK-084-00270000	МБУЗ «Дом реб, специализ»	0,025	69	2030	921,54
M6 ТoTЭЦ	06-TK-00060100	06-TK-00050100	0,176	259	2030	13 099,94
M6 ТoTЭЦ	06-TK-00050100	06-TK-00050000	0,172	259	2030	12 802,22
M6 ТoTЭЦ	06-TK-00050000	TK-27a-00360501	0,117	207	2031	8 264,60
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00360501	ГВР-48310002	0,041	207	2031	2 896,14
M6 ТoTЭЦ	ГВР-48310002	ЦТП-22	0,005	207	2031	353,19
M6 ТoTЭЦ	ЦТП-22	ГВР-47310001	0,018	207	2031	1 271,48
M6 ТoTЭЦ	ГВР-47310001	TK-27a-00010000	0,025	207	2031	1 765,94
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00010000	TK-27a-00020000	0,059	150	2031	3 496,47
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00020000	TK-27a-00030000	0,117	125	2031	6 325,69
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00030000	TK-27a-00040000	0,042	100	2031	2 177,47
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00040000	TK-27a-00050000	0,083	100	2031	4 303,09
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00050000	TK-27a-00060000	0,081	100	2031	4 199,40
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00060000	TK-27a-00070000	0,085	82	2031	3 872,49
M6 ТoTЭЦ	TK-27a-00070000	МУ Департ ЖКХ г,Тольятти	0,025	82	2031	1 138,97
M7 ТoTЭЦ	03-TK-00060000	03-TK-00070000	0,2618	804	2032	55 498,67
M7 ТoTЭЦ	05-TK-00190000	05-TK-00180000	0,0897	259	2031	6 943,57
M7 ТoTЭЦ	05-TK-00180000	05-TK-00170000	0,1173	259	2031	9 080,05
M7 ТoTЭЦ	05-TK-00170000	07-TK-00140000	0,214	259	2031	16 565,47
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00140000	07-TK-00130000	0,097	259	2032	7 809,00
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00130000	07-TK-00130000	0,065	259	2032	5 232,83
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00120000	07-TK-00110000	0,075	259	2032	6 037,88
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00110000	07-TK-00100000	0,113	259	2032	9 097,08
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00100000	07-TK-00090000	0,053	259	2032	4 266,77
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00090000	07-TK-00090100	0,012	207	2032	881,56
M7 ТoTЭЦ	07-TK-00090100	TK-032-00070000	0,191	207	2032	14 031,45
M7 ТoTЭЦ	TK-032-00070000	ГВР-27260001	0,014	259	2032	1 127,07
M7 ТoTЭЦ	ГВР-27260001	ГВР-44310001	0,027	207	2032	1 983,50
M7 ТoTЭЦ	ГВР-44310001	TK-032-00010000	0,033	259	2032	2 656,67
M7 ТoTЭЦ	TK-032-00010000	TK-032-00020000	0,052	259	2032	4 186,27
M7 ТoTЭЦ	TK-032-00020000	TK-032-00030000	0,051	309	2032	4 155,14
M7 ТoTЭЦ	TK-032-00030000	TK-030-00040600	0,111	259	2032	8 936,07
M7 ТoTЭЦ	TK-030-00040600	TK-030-00040500	0,048	207	2032	3 526,23
M7 ТoTЭЦ	TK-030-00040500	TK-030-00090000	0,025	207	2032	1 836,58
M7 ТoTЭЦ	TK-030-00090000	TK-030-00100000	0,03	207	2032	2 203,89
M7 ТoTЭЦ	TK-030-00100000	TK-030-00110000	0,109	125	2032	6 128,90

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
М7 ТоТЭЦ	ТК-030-00110000	ТК-030-00120000	0,065	100	2032	3 504,69
М7 ТоТЭЦ	ТК-030-00120000	ТК-030-00130000	0,106	100	2032	5 715,34
М7 ТоТЭЦ	ТК-030-00130000	ТК-030-00140000	0,048	100	2032	2 588,08
М7 ТоТЭЦ	ТК-030-00140000	ТК-030-00150000	0,048	100	2032	2 588,08
М7 ТоТЭЦ	ТК-030-00150000	МУ Департ ЖКХ жилой фонд	0,046	82	2032	2 179,53
М8 ТоТЭЦ	08-ТК-00040000	ТК-089-00090000	0,064	207	2032	4 701,64
М8 ТоТЭЦ	ТК-089-00090000	ТК-089-00090100	0,009	207	2032	661,17
М8 ТоТЭЦ	ТК-089-00090100	ТК-089-00100000	0,068	207	2032	4 995,49
М8 ТоТЭЦ	ТК-089-00100000	ТК-088-00010000	0,045	150	2032	2 773,47
М8 ТоТЭЦ	ТК-088-00010000	ТК-088-00020000	0,035	150	2032	2 157,14
М8 ТоТЭЦ	ТК-088-00020000	ТК-088-00030000	0,04	150	2032	2 465,31
М8 ТоТЭЦ	ТК-088-00030000	ТК-088-00040000	0,1	69	2032	3 986,94
М8 ТоТЭЦ	ТК-088-00040000	ул, Мира д,54а	0,03	50	2032	866,73
М9 ТоТЭЦ	03-ТК-00110000	09-ТК-00230000	0,104	259	2032	8 372,53
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00200000	09-ТК-00190000	0,076	207	2032	5 583,20
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00190000	09-ТК-00180000	0,1	207	2032	7 346,31
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00180000	09-ТК-00170000	0,046	207	2032	3 379,30
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00170000	09-ТК-00160000	0,102	207	2032	7 493,24
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00110000	ул, Ленина д,57	0,01	82	2032	473,81
М10 ТоТЭЦ	01-ТК-00150100	10-ТК-10010000	0,119	804	2032	25 226,67
М10 ТоТЭЦ	10-ТК-10010000	10-ТК-10130000	0,606	804	2033	133 603,83
М10 ТоТЭЦ	10-ТК-10130000	10-ТК-10140000	0,146	804	2032	30 950,37
М10 ТоТЭЦ	10-ТК-10140000	10-ТК-10150000	0,261	804	2032	55 329,08
М10 ТоТЭЦ	10-ТК-10150000	4-й вывод ВЦМ ж/д цех	0,01	82	2032	473,81
М11 ТоТЭЦ	02-ТК-20100000	11-ТК-30030000	0,16	1000	2033	43 874,30
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-30030000	11-ТК-00080000	0,162	1000	2033	44 422,73
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-00080000	11-ТК-30070000	0,023	1000	2032	6 064,36
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-30070000	11-ТК-30060000	0,05	1000	2032	13 183,38
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-30060000	11-ТК-00050000	0,088	1000	2033	24 130,87
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-00050000	11-ТК-00040000	0,109	1000	2033	29 889,37
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-00040000	11-ТК-00030000	0,004	1000	2033	1 096,86
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-00030000	11-ТК-00020000	0,384	1000	2034	109 510,26
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-00020000	11-ТК-00010000	0,061	1000	2033	16 727,08
М11 ТоТЭЦ	11-ТК-00010000	13-ТК-00010000	0,3258	414	2033	36 986,37
М11 ТоТЭЦ	13-ТК-00010000	13-ТК-00020000	0,0375	414	2033	4 257,18
М11 ТоТЭЦ	13-ТК-00020000	13-ТК-00030000	0,0308	414	2033	3 496,56
М11 ТоТЭЦ	13-ТК-00030000	13-ТК-00040000	0,2835	414	2034	33 471,64

Наименование магистрали	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость ценх соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
M11 ТoТЭЦ	13-ТК-00040000	ООО«Тольятти-сервис»	0,01	259	2033	837,25
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00040100	12-ТК-00040000	0,0829	515	2033	11 707,17
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00040000	12-ТК-00050100	0,056	515	2034	8 224,68
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00050100	12-ТК-00050000	0,1057	515	2034	15 524,08
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00050000	12-ТК-00060000	0,2	414	2034	23 613,15
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00060000	12-ТК-00070000	0,263	414	2034	31 051,29
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00070000	12-ТК-00080000	0,282	414	2034	33 294,54
M12 ТoТЭЦ	12-ТК-00080000	ТК-078-00020100	0,339	207	2034	26 936,16
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00020100	ТК-078-00020000	0,191	207	2034	15 176,42
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00020000	ТК-078-00030000	0,141	150	2034	9 399,33
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00030000	ТК-078-00010000	0,012	150	2034	799,94
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00010000	ТК-078-00070001	0,071	150	2034	4 732,99
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00070001	ТК-078-00070000	0,001	150	2034	66,66
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00070000	ТК-078-00070100	0,056	309	2034	4 934,81
M12 ТoТЭЦ	ТК-078-00070100	ТК-096-00080000	0,047	309	2034	4 141,71
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00080000	ТК-096-00020100	0,089	259	2034	7 749,62
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00020100	ЦТП-13 (пласт)	0,038	259	2034	3 308,82
M12 ТoТЭЦ	ЦТП-13 (пласт)	ТК-096-00020200	0,018	259	2034	1 567,34
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00020200	ТК-096-00020300	0,015	259	2034	1 306,11
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00020300	ТК-096-00020400	0,065	207	2034	5 164,75
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00020400	ТК-096-00020500	0,073	207	2034	5 800,41
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00020500	ТК-096-00020600	0,091	207	2034	7 230,65
M12 ТoТЭЦ	ТК-096-00020600	ТК-096_-00020601	0,051	150	2034	3 399,76
M12 ТoТЭЦ	ТК-096_-00020601	театр «Колесо»	0,099	100	2034	5 773,48
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00040000	03-ТК-00050000	0,098	804	2035	23 368,94
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00050000	03-ТК-00060000	0,23086	804	2035	55 050,55
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00070000	03-ТК-00080000	0,2746	804	2035	65 480,73
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00080000	03-ТК-00090000	0,1276	804	2035	30 427,32
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00090000	03-ТК-00110001	0,1146	804	2035	27 327,35
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00110001	03-ТК-00110000	0,0301	804	2035	7 177,60
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00110000	03-ТК-00120000	0,0595	704	2035	12 423,57
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00120000	03-ТК-00120100	0,06712	704	2035	14 014,63
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00120100	03-ТК-00130000	0,12362	704	2035	25 811,80
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00130000	03-ТК-00140000	0,26862	704	2035	56 087,74
M15 ТoТЭЦ	03-ТК-00140000	03-ТК-00150000	0,14245	704	2035	29 743,50

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
M15 ТoTЭЦ	03-ТК-00150000	03-ТК-00150100	0,1453	704	2035	30 338,58
M15 ТoTЭЦ	03-ТК-00150100	03-ТК-00150200	0,04	704	2036	8 686,06
M15 ТoTЭЦ	ТК-156-00150200	ТК-160-00120000	0,143	207	2036	12 289,63
M15 ТoTЭЦ	ТК-160-00120000	ТК-160-00110000	0,177	207	2036	15 211,64
M15 ТoTЭЦ	ТК-160-00110000	ТК-160-00100000	0,05	207	2036	4 297,07
M15 ТoTЭЦ	ТК-160-00100000	ТК-160-00100100	0,121	207	2036	10 398,92
M15 ТoTЭЦ	ТК-160-00100100	ТК-160-00090000	0,326	207	2036	28 016,91
M15 ТoTЭЦ	ТК-160-00090000	15-ТК-00130000	0,35	207	2036	30 079,51
M16 ТoTЭЦ	16-ТК-00010000	16-ТК-00020000	0,432	1192	2036	158 836,48
M16 ТoTЭЦ	16-ТК-00030000	16-ТК-00040000	1,165	1192	2037	445 477,50
M16 ТoTЭЦ	15-ТК-00130000	ТК-160-00080000	0,07	150	2036	5 047,10
M16 ТoTЭЦ	ТК-160-00080000	ТК-160-00010000	0,285	150	2036	20 548,93
M16 ТoTЭЦ	ТК-160-00010000	ЦТП-27	0,099	150	2036	7 138,05
M16 ТoTЭЦ	ЦТП-27	ТК-160-00020000	0,012	150	2036	865,22
M16 ТoTЭЦ	ТК-160-00020000	ТК-160-00070000	0,083	50	2036	2 805,26
H1 ТЭЦ ВA3a	ТЭЦ ВA3a	У3.5-УПМ	0,151	902	2020	22 430,57
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-УПМ	У3.5-М187	1,723	902	2021	266 184,02
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-М187	У3.5-ККД	0,658	902	2020	97 743,81
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ККД	У3.5-D800	0,748	804	2020	99 040,88
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-D800	У3.5-М333пкз	0,146	1000	2022	26 006,17
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ТК8	У3.5-5/П-7	0,134	704	2022	16 803,55
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-5/П-7	У3.5-ПК3-4	0,022	704	2022	2 758,79
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-4	У3.5-ПК3-5	0,122	704	2022	15 298,75
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-5	У3.5-ПК3-7	0,147	704	2022	18 433,74
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-7	У3.5-ПК3-8	0,254	704	2022	31 851,50
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-8	У3.5-ПК3-9	0,068	704	2022	8 527,17
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-9	У3.5-ПК3-10	0,075	600	2022	8 015,60
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-10	У3.5-ПК3-11	0,119	600	2022	12 718,08
H1 ТЭЦ ВA3a	У3.5-ПК3-11	У3.5-ПК3-12	0,075	600	2022	8 015,60

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-12	У3.5-ПК3-13	0,145	600	2022	15 496,83
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-13	У3.5-ПК3-14	0,118	600	2022	12 611,21
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-14	У3.5-ПК3-15	0,063	414	2022	4 645,84
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-15	У3.5-ПК3-16	0,214	414	2022	15 781,11
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-16	У3.5-ПК3-17	0,106	414	2023	8 129,49
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-17	У3.5-ПК3-18	0,112	414	2023	8 589,64
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-18	У3.5-ПК3-19	0,122	414	2023	9 356,58
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-19	У3.5-ПК3-19А	0,147	207	2023	7 587,29
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-19А	У3.5-ПК3-20	0,453	207	2023	23 381,24
Н1 ТЭЦ ВА3а	У3.5-ПК3-20	ТК.ПК3-20*	0,317	207	2023	16 361,70
Н1 ТЭЦ ВА3а	ТК.ПК3-20*	потребитель б/н	0,03	207	2023	1 548,43
Н2 ТЭЦ ВА3а	ТЭЦ ВА3а	У3.4-Р	0,01	902	2023	1 670,95
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.4-Р	У3.4-4/П-1	0,144	902	2023	24 061,68
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.4-4/П-1	У3.4-Ц90	0,374	902	2023	62 493,52
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.4-Ц90	У3.4-У32	0,374	902	2023	62 493,52
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.4А-4ВВ	У3.М333А	0,107	704	2023	13 954,47
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.М333А	У3.3-М333	0,2037	1000	2024	39 244,72
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.3-М333	У3.3-3/П-6	0,007	1000	2024	1 348,62
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.3-3/П-7	У3.3-1/3В	0,097	1000	2024	18 687,96
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.3-3/3В	У3.3-МАГ	0,18	1000	2024	34 678,69
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.3-гск103	У3.3-5/3В	0,312	1000	2024	60 109,73
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.3-5/3В	У3.3-6/3В	0,198	1000	2024	38 146,56
Н2 ТЭЦ ВА3а	У3.3-6/3В	У3.3-7/3В	0,213	1000	2024	41 036,45

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-7/3в	У3.3-8/3в	0,37	804	2025	59 604,81
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-8/3в	У3.3-миндаль	0,107	804	2024	16 574,10
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-миндаль	У3.3-9/3в	0,351	804	2025	56 544,02
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-9/3в	У3.3-10/3в	0,156	804	2025	25 130,68
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-10/3в	У3.3-11/3в	0,397	804	2025	63 954,35
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-11/3в	У3.3-12/3в	0,345	804	2025	55 577,46
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-12/3в	У3.3-13/3в	0,162	804	2026	27 141,13
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-13/3в	У3.3-Уз.14	0,0189	804	2026	3 166,47
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-тц	У3.3-Уз.15	0,65	515	2026	69 755,34
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-Уз.15	ТК.021-Уз.15-1	0,0965	259	2026	6 139,75
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-1	ТК.021-Уз.15-2	0,1	207	2026	5 805,90
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-2	ТК.021-Уз.15-3	0,053	207	2026	3 077,13
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-3	ТК.021-Уз.15-4	0,0141	150	2026	686,80
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-4	ТК.021-Уз.15-5	0,0928	100	2026	3 954,43
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-5	ТК.021-Уз.15-6	0,0546	100	2026	2 326,64
Н3 ТЭЦ ВАЗа	ТЭЦ ВАЗа	У3.2-2/П-1	0,347	1000	2026	72 308,00
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-2/П-1	У3.2-ТК5а	0,233	1000	2026	48 552,63
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-ТК5а	У3.2-ТК9	0,55	902	2027	107 512,62
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-ТК9	У3.2-ТК10	0,023	902	2026	4 323,06
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-ТК10	У3.2-2/П-2	0,01	902	2026	1 879,59
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-ТК18	У3.2-ТК19	0,08	1000	2026	16 670,43
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-ТК19	У3.2-ТК20	0,068	902	2026	12 781,22
Н3 ТЭЦ ВАЗа	У3.2-ТК20	У3.2-2/П-4	0,395	1000	2027	85 602,67

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-2/П-4	У3.2-ТК23	0,01	1000	2027	2 167,16
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-ТК23	У3.2-2/П-5	0,102	1000	2027	22 104,99
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-2/П-5	У3.2-ТК25	0,046	1000	2027	9 968,92
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-ТК25	У3.2-ТК28	0,118	902	2027	23 066,34
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-ТК28	У3.2-ТК32	0,514	1000	2028	115 847,50
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-ТК32	У3.2-32А	0,104	1000	2027	22 538,42
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-32А	У3.2-2/П-8	0,029	1000	2027	6 284,75
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-2/2в	У3.2-СУОЗ	0,323	1000	2028	72 799,11
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-СУОЗ	У3.2-3/2в	1,312	1000	2029	307 532,28
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-3/2в	У3.2-3*/2В	0,366	1000	2028	82 490,63
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-3*/2В	У3.2-3А/2В	0,447	1000	2030	108 967,69
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-3А/2В	У3.2-ПНС	0,226	1000	2028	50 936,84
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-ПНС	У3.2-ТК	0,024	1000	2029	5 625,59
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-ТК	У3.2.КТС-13	0,605	1000	2030	147 484,23
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2.КТС-13	У3.2-5/2в	0,395	1000	2031	100 143,01
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-5/2в	У3.2-6/2в	0,141	1000	2031	35 747,25
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-6/2в	У3.2-28/2в	0,276	1000	2030	67 282,06
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-28/2в	У3.2-73	0,507	1000	2031	128 537,99
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-73	У3.2-32	0,265	804	2031	54 016,38
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-32	У3.2-74	0,265	804	2032	56 177,04
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-74	У3.2-69	0,42	804	2032	89 035,30
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-69	У3.2-65	0,077	414	2031	8 081,92
НЗ ТЭЦ ВА3а	У3.2-65	ТК.013-КТС	0,549	414	2032	59 927,97

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.013-КТС	УЗ.2-68	0,105	414	2031	11 020,80
НЗ ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-68	УЗ.2-70	0,2	309	2032	16 294,66
НЗ ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-70	ТКП.042-МГ-УЗ.1	0,217	309	2032	17 679,71
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТКП.042-МГ-УЗ.1	УЗ.2-МГ-ЦТП	0,051	309	2032	4 155,14
НЗ ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-МГ-ЦТП	ТК.042-МГ-УЗ.8	0,138	100	2032	7 440,72
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.8	ТК.042-МГ-УЗ.24	0,036	100	2032	1 941,06
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.24	ТК.042-МГ-УЗ.23	0,044	100	2032	2 372,40
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.23	ТК.042-МГ-УЗ.9	0,024	207	2032	1 763,11
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.9	ТК.042-МГ-УЗ.10	0,05	207	2032	3 673,16
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.10	ТК.042-МГ-УЗ.11	0,033	207	2032	2 424,28
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.11	ТК.042-МГ-УЗ.12	0,035	150	2032	2 157,14
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.12	ТК.042-МГ-УЗ.13	0,021	150	2032	1 294,29
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.13	ТК.042-МГ-УЗ.28	0,125	150	2032	7 704,08
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.28	ТК.042-МГ-УЗ.14	0,032	150	2032	1 972,25
НЗ ТЭЦ ВА3а	ТК.042-МГ-УЗ.14	б-р Здоровья, 25 корп 9	0,044	100	2032	2 372,40
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-69	УЗ.2-7-2В	0,088	704	2032	16 334,74
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-7-2В	УЗ.2-8-2В	0,308	704	2032	57 171,59
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-8-2В	УЗ.2-П-11/2	0,227	704	2033	43 821,65
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-П-11/2	УЗ.2-9а/2В	0,431	704	2033	83 203,23
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-9а/2В	УЗ.2-9/2В	0,078	704	2033	15 057,66
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-9/2В	УЗ.2-ктс26/2В	0,2	704	2033	38 609,39
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-ктс26/2В	УЗ.2-10/2В	0,108	704	2033	20 849,07
Н4 ТЭЦ ВА3а	УЗ.2-10/2В	УЗ.2-11/2В	0,168	704	2033	32 431,88

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н4 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-11/2в	УЗ.2-ЦТП-114	0,05	515	2033	7 061,02
Н4 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-ЦТП-114	УЗ.2-шкслеП	0,159	515	2033	22 454,04
Н4 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-шкслеП	УЗ.2-Лыж.База	0,507	515	2033	71 598,75
Н4 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-Лыж.База	ТК.038-ЛыжБаза	0,094	100	2033	5 271,05
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-ЛыжБаза	ТК.038-3	0,046	100	2033	2 579,45
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-3	ТК.038-4	0,031	100	2033	1 738,33
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-4	ТК.038-5	0,022	100	2033	1 233,65
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-5	ТК.038-6	0,041	100	2033	2 299,08
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-6	ТК.038-7	0,034	100	2033	1 906,55
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-7	ТК.038-8	0,03	100	2033	1 682,25
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-8	ТК.038-9	0,03	100	2033	1 682,25
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-9	ТК.038-10	0,011	100	2033	616,83
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-10	ТК.038-11	0,015	70	2033	630,98
Н4 ТЭЦ ВАЗа	ТК.038-11	ул. Маршала Жукова, 47	0,046	70	2033	1 935,00
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-1/П-2	УЗ.1-М187	0,584	1000	2034	166 546,85
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-М187	УЗ.1-1/П-4	0,565	1000	2035	167 573,51
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-1/П-4	УЗ.1-УПМ2	0,794	902	2034	204 244,61
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-УПМ2	УЗ.1-У36	0,125	902	2035	33 440,55
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-8А	УЗ.1-8Б	0,331	902	2035	88 550,59
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-8Б	УЗ.1-9	0,331	902	2035	88 550,59
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-ПНС	УЗ.1-МДП	0,076	902	2033	18 797,94
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-МДП	УЗ.1-10	0,147	902	2036	40 899,14
Н5 ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-10	УЗ.1-10а	0,852	704	2036	185 013,11

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-10а	У3.1-11	0,14	704	2036	30 401,22
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-11	У3.1-11а	0,08	704	2035	16 703,96
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-11а	У3.1-12а	0,602	704	2036	130 725,23
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-12а	У3.1-12	0,088	704	2036	19 109,34
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-12	У3.1-13	0,176	704	2037	39 747,42
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-13	У3.1-14	0,025	704	2036	5 428,79
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-14	У3.1-16	0,149	704	2037	33 649,80
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-16	У3.1-17	0,499	704	2037	112 692,96
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-17	У3.1-18-1	0,309	600	2037	59 474,85
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-18-1	У3.1-18	0,317	600	2037	61 014,65
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-18	У3.1-19	0,24	600	2037	46 194,05
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-19	У3.1-19-кТС	0,1	414	2037	13 280,79
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-19-кТС	У3.1-20	0,515	414	2037	68 396,07
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-20	У3.1-21	0,4	414	2038	55 248,09
Н5 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-21	ТК.034-21-3	0,038	100	2038	2 592,51
Н5 ТЭЦ ВАЗа	ТК.034-21-3	ТК.034-21-1	0,007	100	2038	477,57
Н5 ТЭЦ ВАЗа	ТК.034-21-1	ТК.034-21-2	0,303	100	2038	20 671,82
Н5 ТЭЦ ВАЗа	ТК.034-21-2	ТКП. 034-21-А/РОДЕО	0,01	82	2038	599,52
Н5 ТЭЦ ВАЗа	ТКП. 034-21-А/РОДЕО	ул. Спортивная, 22 ст1	0,001	82	2038	59,95
Н6 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-11	У3.1-11-2	0,4	414	2038	55 248,09
Н6 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-11-2	У3.1-11-4	0,25	414	2038	34 530,06
Н6 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-11-4	У3.1-11-6	0,072	414	2038	9 944,66
Н6 ТЭЦ ВАЗа	У3.1-11-6	ТК.001-11-6-1	0,29	309	2038	29 896,02

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТК.001-11-6-1	ТК.001-нс-12	0,065	207	2038	6 042,03
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТК.001-нс-12	ТК.001-11-6-2	0,025	150	2038	1 949,62
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТК.001-11-6-2	ТКП.001-11-6-2	0,067	150	2038	5 224,99
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-2	ТКП.001-11-6-3	0,049	125	2038	3 486,20
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-3	ТКП.001-11-6-4	0,044	125	2038	3 130,46
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-4	ТК.001-11-6-3	0,024	100	2038	1 637,37
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТК.001-11-6-3	ТКП.001-11-6-53	0,024	100	2038	1 637,37
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-53	ТКП.001-11-6-11	0,008	100	2038	545,79
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-11	ТКП.001-11-6-12	0,026	100	2038	1 773,82
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-12	ТКП.001-11-6-13	0,026	100	2038	1 773,82
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-13	ТКП.001-11-6-14	0,026	82	2038	1 558,76
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-14	ТКП.001-11-6-15	0,026	82	2038	1 558,76
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-15	ТКП.001-11-6-16	0,026	82	2038	1 558,76
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-16	ТКП.001-11-6-17	0,026	82	2038	1 558,76
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-17	ТКП.001-11-6-18	0,037	82	2038	2 218,23
Н6 ТЭЦ ВАЗа	ТКП.001-11-6-18	Московский пр-т, 31	0,061	82	2038	3 657,08
Н1 БМК-34	Котельная БМК-34	ТК б/н	0,131	309	2020	6 666,33
Н1 БМК-34	ТК б/н	ТК-5	0,131	309	2020	6 666,33
Н1 БМК-34	ТК-5	УТ-1	0,1152	309	2020	5 862,30
Н1 БМК-34	УТ-1	УТ-18	0,2566	309	2021	13 580,17
Н1 БМК-34	УТ-18	УТ-19	0,2606	309	2022	14 343,54
Н1 БМК-34	УТ-19	УТ-20	0,2174	259	2021	11 368,84
Н1 БМК-34	УТ-20	УТ-21	0,1254	259	2022	6 820,05
Н1 БМК-34	УТ-21	УТ-22	0,1356	259	2023	7 669,78
Н1 БМК-34	УТ-22	УТ-23	0,2024	207	2023	10 446,72
Н1 БМК-34	УТ-23	УТ-24	0,1828	207	2023	9 435,08
Н1 БМК-34	УТ-24	УТ-25	0,1884	207	2024	10 113,08
Н1 БМК-34	УТ-25	УТ-93	0,1654	150	2024	7 448,69

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н1 БМК-34	УТ-93	УТ-94	0,1214	150	2024	5 467,17
Н1 БМК-34	УТ-94	УТ-95	0,8435	150	2025	39 505,96
Н1 БМК-34	УТ-95	УТ-96	0,177	100	2026	7 542,40
Н1 БМК-34	УТ-96	УТ-97	0,1468	100	2026	6 255,50
Н1 БМК-34	УТ-97	УТ-98	0,1148	100	2026	4 891,90
Н1 БМК-34	УТ-98	УТ-99	0,1776	100	2027	7 870,68
Н1 БМК-34	УТ-99	УТ-100	0,0906	100	2027	4 015,11
Н1 БМК-34	УТ-100	УТ-101	0,1902	100	2027	8 429,07
Н1 БМК-34	УТ-101	УТ-102	0,1784	100	2027	7 906,13
Н2 БМК-34	УТ-5	УТ-6	0,2766	259	2028	19 034,53
Н2 БМК-34	УТ-6	УТ-7	0,1158	259	2028	7 968,90
Н2 БМК-34	УТ-7	ТК б/н	0,2108	207	2029	3 326,47
Н2 БМК-34	ТК б/н	УТ-9	0,1754	207	2029	3 326,47
Н2 БМК-34	УТ-10	УТ-50	0,006	150	2029	3 326,47
Н2 БМК-34	УТ-50	УТ-51	0,0426	150	2030	2 427,47
Н2 БМК-34	УТ-51	УТ-52	0,2192	150	2030	12 490,64
Н2 БМК-34	УТ-52	УТ-53	0,1632	150	2030	9 299,60
Н2 БМК-34	УТ-53	УТ-54	0,1864	150	2031	11 046,47
Н2 БМК-34	УТ-54	ТК б/н	0,05	100	2031	2 592,23
Н2 БМК-34	ТК б/н	СДЮСШОР, ГКУ СО «Социальный, ул. Вавилова д.64	0,025	100	2031	1 296,11
Н3 БМК-34	УТ-10	УТ-11	0,1676	150	2031	9 932,34
Н3 БМК-34	УТ-11	УТ-12	0,1662	150	2031	9 849,37
Н3 БМК-34	УТ-12	УТ-13	0,1634	150	2032	3 747,36
Н3 БМК-34	УТ-13	УТ-14	0,157	150	2032	3 747,36
Н3 БМК-34	УТ-14	УТ-15	0,1748	150	2032	3 747,36
Н3 БМК-34	УТ-15	УТ-16	0,213	100	2033	11 943,98
Н3 БМК-34	УТ-16	УТ-17	0,017	65	2033	664,03
Н3 БМК-34	УТ-17	ул. Олимпийска д.60	0,0792	40	2033	1 903,75
Н4 БМК-34	УТ-1	УТ-2	0,2566	259	2033	21 483,92
Н4 БМК-34	УТ-2	УТ-3	0,2606	259	2034	18 929,96
Н4 БМК-34	УТ-3	УТ-4	0,2174	259	2034	10 919,12
Н4 БМК-34	УТ-4	УТ-5	0,1254	259	2035	11 355,89
Н4 БМК-34	УТ-7	УТ-44	0,1146	150	2035	7 945,03
Н4 БМК-34	УТ-44	УТ-45	0,1138	150	2035	7 889,57
Н1 Котельная 2	ТК б/н	ТК б/н	0,025	600	2020	2 470,29

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н1 Котельная 2	СТК-5	МТК-6	0,0686	704	2020	7 953,41
Н1 Котельная 2	МТК-6	МТК-8	0,2165	704	2020	25 100,79
Н1 Котельная 2	МТК-10	МТК-12	0,0902	704	2020	10 457,70
Н1 Котельная 2	МТК-14	МТК-16	0,1	600	2021	10 276,41
Н1 Котельная 2	МТК-16	МТК-18	0,0926	515	2021	8 167,86
Н1 Котельная 2	МТК-18	МТК-20	0,1524	515	2021	13 442,57
Н1 Котельная 2	МТК-24	МТК-26	0,1172	515	2021	10 337,73
Н1 Котельная 2	МТК-26	МТК-28	0,0724	515	2021	6 386,10
Н1 Котельная 2	МТК-28	МТК-30	0,132	515	2022	12 108,90
Н1 Котельная 2	МТК-30	МТК-32	0,0605	515	2021	5 336,45
Н1 Котельная 2	МТК-32	МТК-34	0,16	515	2022	14 677,45
Н2 Котельная 2	МТК-14/3	ТК-ЦТП-1/1	0,323	207	2022	16 030,18
Н2 Котельная 2	ТК-ЦТП-1/1	ЦТП-1	0,005	207	2022	248,15
Н2 Котельная 2	ТК-1/2	ТК-1/4	0,028	207	2022	1 389,61
Н2 Котельная 2	ТК-1/4	ТК-1/6	0,0746	207	2022	3 702,33
Н2 Котельная 2	ТК-1/6	ТК-1/8	0,0562	207	2022	2 789,15
Н2 Котельная 2	ТК-1/8	ТК-1/10	0,0996	150	2022	4 147,03
Н3 Котельная 2	МТК-34	ТК б/н	0,1995	515	2023	19 032,99
Н3 Котельная 2	ТК б/н	МТК-38	0,1055	515	2023	10 065,06
Н3 Котельная 2	МТК-38	МТК-40	0,075	515	2023	7 155,26
Н3 Котельная 2	МТК-40	ТК б/н	0,05	515	2023	4 770,17
Н3 Котельная 2	ТК б/н	МТК-42	0,126	515	2023	12 020,83
Н3 Котельная 2	МТК-42	СТК-44	0,0548	515	2023	5 228,11

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
НЗ Котельная 2	СТК-44	МТК-46	0,0805	515	2024	7 987,18
НЗ Котельная 2	МТК-46	МТК-48	0,0415	515	2024	4 117,61
НЗ Котельная 2	МТК-33/2	МТК-33/1	0,1	207	2024	5 367,88
НЗ Котельная 2	МТК-33/1	ТК-14	0,054	207	2024	2 898,65
Н4 Котельная 2	МТК-19	МТК-21	0,2087	600	2024	24 124,81
Н4 Котельная 2	МТК-21	ТК б/н	0,1523	600	2024	17 605,22
Н4 Котельная 2	ТК б/н	СТК-23	0,005	600	2025	601,10
Н4 Котельная 2	СТК-23	ТК б/н	0,005	515	2025	515,94
Н4 Котельная 2	ТК б/н	МТК-25	0,1154	515	2025	11 907,94
Н4 Котельная 2	МТК-25	МТК-27	0,0964	515	2025	9 947,36
Н4 Котельная 2	МТК-27	ТК б/н	0,1826	515	2025	18 842,20
Н4 Котельная 2	ТК б/н	СТК-29	0,005	515	2025	515,94
Н4 Котельная 2	СТК-29	ТК б/н	0,005	515	2025	515,94
Н4 Котельная 2	ТК б/н	МТК-21	0,0817	515	2025	8 430,49
Н4 Котельная 2	МТК-21	МТК-33	0,0725	515	2025	7 481,16
Н4 Котельная 2	МТК-33	МТК-35	0,0968	515	2026	10 388,18
Н4 Котельная 2	МТК-35	МТК-37	0,2289	515	2026	24 564,61
Н4 Котельная 2	МТК-37	МТК-39	0,112	515	2026	12 019,38
Н4 Котельная 2	МТК-39	ТК б/н	0,1152	515	2026	12 362,79
Н4 Котельная 2	ТК б/н	СТК-41	0,005	515	2026	536,58
Н4 Котельная 2	СТК-41	ТК б/н	0,005	414	2026	431,35
Н4 Котельная 2	ТК б/н	МТК-43	0,239	414	2027	21 443,14
Н4 Котельная 2	МТК-43	МТК-45	0,084	414	2027	7 536,50

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н4 Котельная 2	МТК-45	МТК-47	0,0213	359	2027	1 657,16
Н4 Котельная 2	МТК-47	МТК-49	0,081	359	2027	6 301,87
Н4 Котельная 2	МТК-49	МТК-51	0,0641	259	2027	4 241,45
Н4 Котельная 2	МТК-51	МТК-53	0,3015	259	2027	19 950,05
Н4 Котельная 2	МТК-53	СТК-55	0,0327	100	2027	1 449,16
Н4 Котельная 2	ЦТП-12	ТК б/н	0,02	125	2027	924,31
Н4 Котельная 2	ТК б/н	ТК-12/3	0,121	100	2028	5 576,84
Н4 Котельная 2	ТК-12/3	ТК-12/5	0,1475	100	2028	6 798,21
Н4 Котельная 2	ТК-12/5	ТК-12/7	0,2166	100	2028	9 983,00
Н4 Котельная 2	ТК-12/7	Начальная школа, ул. Коммунистическая, д. 2	0,065	100	2028	2 995,82
Н5 Котельная 2	СТК-55	МТК-52	0,2444	414	2028	22 804,74
Н5 Котельная 2	МТК-52	МТК-50	0,3976	309	2028	27 690,35
Н5 Котельная 2	МТК-50	МТК-48	0,2304	309	2029	16 687,75
Н5 Котельная 2	МТК-48	МТК-46	0,0415	515	2029	5 009,71
Н5 Котельная 2	МТК-46	СТК-44	0,0805	515	2029	9 717,62
Н5 Котельная 2	СТК-44	МТК-42	0,0548	515	2029	6 615,23
Н5 Котельная 2	МТК-42	ТК б/н	0,126	515	2029	15 210,19
Н5 Котельная 2	ТК б/н	МТК-41/4	0,095	150	2029	5 205,17
Н5 Котельная 2	МТК-41/4	МТК-41/3	0,078	150	2029	4 273,71
Н5 Котельная 2	МТК-41/3	МТК-41/2	0,029	150	2029	1 588,95
Н5 Котельная 2	МТК-41/2	МТК-41/11	0,024	150	2029	1 314,99
Н6 Котельная 2	МТК-46	МТК-46/1	0,0781	414	2030	7 882,09

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н6 Котельная 2	МТК-46/1	ТК-25	0,035	414	2030	3 532,31
Н6 Котельная 2	ТК-25	ТК б/н	0,086	414	2030	8 679,39
Н6 Котельная 2	ТК б/н	МТК-16/4	0,134	414	2030	13 523,69
Н6 Котельная 2	МТК-16/4	ЦТП-16	0,236	414	2030	23 817,85
Н6 Котельная 2	ЦТП-16	ТК б/н	0,236	414	2030	23 817,85
Н6 Котельная 2	ТК б/н	ТК16/2а	0,008	150	2030	455,86
Н6 Котельная 2	ТК16/2а	ТК16/4а	0,0524	150	2031	3 105,34
Н6 Котельная 2	ТК16/4а	ТК16/6а	0,0275 2	150	2031	1 630,90
Н6 Котельная 2	ТК16/6а	ТК16/8а	0,0639	125	2031	3 454,80
Н6 Котельная 2	ТК16/8а	ТК16/10а	0,0673	125	2031	3 638,63
Н6 Котельная 2	ТК16/10а	ТК16/12а	0,03	100	2031	1 555,34
Н6 Котельная 2	ТК16/12а	ТК16/14а	0,028	100	2031	1 451,65
Н6 Котельная 2	ТК16/16	ТК16/18	0,0346	100	2031	1 793,82
Н6 Котельная 2	ТК16/18	ТК16/20	0,0254 5	100	2031	1 319,44
Н6 Котельная 2	ТК16/20	ул. Коммунистическая д. 38а, ООО «Драла»	0,0045	82	2031	205,01
Н1 Котельная 8	ТК-1	ТК-2	0,151	412	2020	10 245,45
Н1 Котельная 8	ТК-2	ТК-3	0,078	412	2020	5 292,35
Н1 Котельная 8	ТК-3	ТК-4	0,12	412	2020	8 142,08
Н1 Котельная 8	ТК-4	ТК-5	0,118	412	2021	8 326,63
Н1 Котельная 8	ТК-5	СТК-6	0,102	412	2021	7 197,60
Н1 Котельная 8	СТК-6	МТК-14	0,103	412	2021	7 268,16
Н1 Котельная 8	МТК-14	СТК-7	0,092	412	2022	6 751,63

Наименование магистрали	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н1 Котельная 8	СТК-7	МТК-18	0,168	412	2022	12 329,06
Н1 Котельная 8	МТК-18	МТК-20	0,001	412	2022	73,39
Н1 Котельная 8	МТК-20	МТК-20/1	0,001	309	2022	55,04
Н1 Котельная 8	МТК-20/1	МТК-20/2	0,149	309	2022	8 201,03
Н1 Котельная 8	МТК-20/2	цтп-51	0,022	259	2023	1 244,36
Н1 Котельная 8	цтп-51	ТК б/н	0,005	259	2023	282,81
Н1 Котельная 8	ТК б/н	ТК-51/2	0,029	150	2023	1 255,77
Н1 Котельная 8	ТК-51/14	д/с № 125 «Росточек», ул. Железнодорожная д. 7	0,064	80	2023	2 078,55
Н2 Котельная 8	МТК-20	СТК-8	0,001	309	2023	57,24
Н2 Котельная 8	СТК-8	УТ-6	0,201	414	2023	15 415,34
Н2 Котельная 8	УТ-6	УТ-5	0,137	414	2023	10 506,98
Н2 Котельная 8	УТ-5	УТ-4	0,207	414	2024	16 510,52
Н2 Котельная 8	УТ-4	УТ-3	0,204	414	2024	16 271,24
Н2 Котельная 8	УТ-3	УТ-1	0,144	414	2025	11 945,01
Н2 Котельная 8	УТ-1	УТ-2а	0,052	414	2025	4 313,47
Н2 Котельная 8	УТ-2а	УТ-1	0,089	414	2025	7 382,68
Н2 Котельная 8	УТ-1	УТ-4	0,308	414	2026	26 571,00
Н2 Котельная 8	УТ-4	УТ-5	0,075	414	2025	6 221,36
Н2 Котельная 8	УТ-5	МТК-36/2	0,374	414	2027	33 555,38
Н2 Котельная 8	МТК-36/2	МТК-36/5	0,184	259	2028	12 662,16
Н2 Котельная 8	МТК-36/5	ЦТП-70	0,0176 9	259	2026	1 125,51
Н2 Котельная 8	ЦТП-70	ТК б/н	0,017	211	2026	1 006,07

Наименование магистрали	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н2 Котельная 8	ТК б/н	ТК б/н	0,04	150	2026	1 948,37
Н3 Котельная 8	ТК-1-1	ТК-1/2	0,287	515	2029	34 645,43
Н3 Котельная 8	ТК-1/2	ТК-1/3	0,207	412	2030	20 790,16
Н3 Котельная 8	ТК-1/3	УТ-2	0,155	412	2030	15 567,51
Н3 Котельная 8	УТ-2	ТК б/н	0,045	259	2028	3 096,72
Н3 Котельная 8	ТК б/н	МТК-15/2	0,187	259	2028	12 868,61
Н3 Котельная 8	ЦТП-53	ТК-53/1	0,0094	207	2028	590,29
Н3 Котельная 8	ТК-53/1	ТК-53/3	0,0563	150	2028	2 966,10
Н3 Котельная 8	ТК-53/3	ТК-53/5	0,0243	150	2031	1 440,07
Н3 Котельная 8	ТК-53/9	У-55/35/1	0,008	100	2031	414,76
Н3 Котельная 8	У-55/35/1	У-55/35/2	0,03	100	2031	1 555,34
Н3 Котельная 8	У-55/35/2	У-55/35/3	0,05	70	2031	1 944,58
Н3 Котельная 8	У-55/35/3	ТК-53/11	0,006	70	2031	233,35
Н3 Котельная 8	ТК-53/11	У-53/1	0,024	70	2031	933,40
Н3 Котельная 8	У-53/1	ТК б/н	0,058	40	2031	1 288,98
Н3 Котельная 8	ТК б/н	ТК-53/13	0,033	40	2031	733,38
Н3 Котельная 8	ТК-53/13	ул. Железнодорожная д.53а	0,011	50	2031	305,58
Н4 Котельная 8	ТК б/н	УТ-3	0,161	414	2031	16 898,56
Н4 Котельная 8	УТ-3	УТ-12	0,053	275	2031	4 356,11
Н4 Котельная 8	УТ-12	УТ-5	0,108	275	2031	8 876,60
Н4 Котельная 8	УТ-5	ТК б/н	0,118	275	2032	10 086,45
Н4 Котельная 8	ТК б/н	ТК-61/1	0,003	259	2032	241,52
Н4 Котельная 8	ТК-61/1	ТК б/н	0,06	259	2032	4 830,31

Наименование магистрали	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н4 Котельная 8	TK б/н	TK-61/45	0,15	259	2032	12 075,77
Н4 Котельная 8	TK-61/45	TK-1	0,072	259	2032	5 796,37
Н4 Котельная 8	TK-2	МTK-31	0,014	259	2032	1 127,07
Н4 Котельная 8	МTK-31	TK б/н	0,02	259	2032	1 610,10
Н4 Котельная 8	TK б/н	TK-9	0,206	259	2033	17 247,41
Н4 Котельная 8	TK-9	МTK-37	0,044	207	2032	3 232,38
Н4 Котельная 8	МTK-37	МTK-39	0,04	211	2033	3 115,12
Н4 Котельная 8	МTK-39	ЦТП-50	0,065	207	2033	4 966,11
Н5 Котельная 8	TK-61/1	ЦТП-61	0,003	259	2033	251,18
Н5 Котельная 8	TK-61/31	TK-61/33	0,1549	70	2033	6 515,89
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00040000	04-TK-00050000	0,10217	704	2036	22 186,37
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00050000	04-TK-00060000	0,10474	704	2036	22 744,45
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00060000	04-TK-00070000	0,11	704	2038	25 835,82
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00070000	04-TK-00080000	0,08685	704	2038	20 398,56
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00080000	04-TK-00090000	0,1033	704	2038	24 262,19
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00090000	04-TK-00100000	0,204	414	2038	28 176,53
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00100000	04-TK-00110000	0,102	414	2038	14 088,26
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00110000	04-TK-00120000	0,0724	414	2038	9 999,90
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00120000	04-TK-00130000	0,1415	414	2038	19 544,01
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00130000	04-TK-00140000	0,174	414	2038	24 032,92
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00140000	04-TK-00150000	0,0822	414	2038	11 353,48
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00150000	04-TK-00160000	0,0097	515	2038	1 666,62
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00160000	04-TK-00170000	0,091	515	2038	15 635,28
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00170000	04-TK-00190000	0,129	515	2038	22 164,29
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00190000	04-TK-00200000	0,106	515	2038	18 212,52
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00200000	04-TK-00210000	0,16	515	2038	27 490,60
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00210000	04-TK-00220000	0,1017	515	2038	17 473,71
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00220000	04-TK-00230000	0,1037	515	2038	17 817,34
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00230000	04-TK-00240000	0,1485	515	2038	25 514,71
М4 ТoTЭЦ	04-TK-00240000	TK-100-00010000	0,029	259	2038	2 954,07

Наименование магистрали	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
М4 ТоТЭЦ	ТК-100-00010000	ТК-100-00020000	0,053	207	2038	4 926,58
М4 ТоТЭЦ	ТК-100-00020000	ТК-100-00030000	0,071	207	2038	6 599,75
М4 ТоТЭЦ	ТК-100-00030000	ТК-100-00070000	0,169	207	2038	15 709,27
М4 ТоТЭЦ	ТК-100-00070000	ТК-100-00070100	0,033	207	2038	3 067,49
М4 ТоТЭЦ	ТК-100-00070100	ТК-100-00080000	0,139	207	2038	12 920,64
М4 ТоТЭЦ	ТК-100-00080000	ТК-846-00090000	0,264	100	2038	18 011,09
М4 ТоТЭЦ	ТК-846-00090000	ТК-846-00100000	0,055	100	2038	3 752,31
М4 ТоТЭЦ	ТК-846-00100000	УВД Центрального района	0,034	82	2038	2 038,37
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00160000	09-ТК-00150000	0,049	207	2038	4 554,76
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00150000	09-ТК-00140000	0,058	259	2038	5 908,15
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00140000	09-ТК-00130000	0,104	259	2038	10 593,92
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00130000	09-ТК-00120000	0,0705	207	2038	6 553,28
М9 ТоТЭЦ	09-ТК-00120000	09-ТК-00110000	0,0683	207	2038	6 348,78
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-Уз.14	У3.3-тц	0,4681	515	2038	80 427,17
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-тц	У3.3-Уз.15	0,65	515	2038	111 680,54
Н2 ТЭЦ ВАЗа	У3.3-Уз.15	ТК.021-Уз.15-1	0,0965	259	2038	9 829,94
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-1	ТК.021-Уз.15-2	0,1	207	2038	9 295,43
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-2	ТК.021-Уз.15-3	0,053	207	2038	4 926,58
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-3	ТК.021-Уз.15-4	0,0141	150	2038	1 099,59
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-4	ТК.021-Уз.15-5	0,0928	100	2038	6 331,17
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-5	ТК.021-Уз.15-6	0,0546	100	2038	3 725,02
Н2 ТЭЦ ВАЗа	ТК.021-Уз.15-6	ТКП.021-37-М, Южное шоссе, 15	0,014	100	2038	955,13
Н1 Котельная 2	ТК б/н	МТК-1	0,027	804	2031	5 503,56
Н1 Котельная 2	МТК-1	МТК-2	0,1	804	2031	20 383,54
Н1 Котельная 2	МТК-2	МТК-3	0,0388	804	2031	7 908,81
Н1 Котельная 2	МТК-3	МТК-4	0,214	804	2033	47 180,23
Н1 Котельная 2	МТК-4	СТК-5	0,047	804	2031	9 580,26
Н1 Котельная 2	МТК-8	МТК-10	0,1213	704	2032	22 515,95

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н1 Котельная 2	МТК-12	МТК-14	0,121	704	2032	22 460,27
Н1 Котельная 2	МТК-20	МТК-22	0,052	515	2031	6 789,44
Н1 Котельная 2	МТК-22	МТК-24	0,0977	515	2031	12 756,32
Н1 Котельная 2	МТК-34	ЦТП-25 а	0,313	207	2032	22 993,95
Н1 Котельная 2	ЦТП-25 а	ТК б/н	0,01	259	2032	805,05
Н1 Котельная 2	ТК б/н	ТК-25/1	0,039	259	2032	3 139,70
Н1 Котельная 2	ТК-25/1	ТК-25/3	0,10357	207	2032	7 608,57
Н1 Котельная 2	ТК-25/3	ТК-25/5	0,0957	207	2033	7 311,64
Н1 Котельная 2	ТК-25/5	ТК-25/7	0,0182	207	2033	1 390,51
Н1 Котельная 2	ТК-25/7	ТК-25/9	0,107	150	2033	6 858,48
Н1 Котельная 2	ТК-25/9	ТК-25/11	0,0695	125	2033	4 064,19
Н1 Котельная 2	ТК-25/11	ТК-25/13	0,062	100	2033	3 476,65
Н1 Котельная 2	ТК-25/13	ТК-25/15	0,0313	82	2033	1 542,35
Н1 Котельная 2	ТК-25/15	ул. Коммунистическая д.95	0,0388	82	2033	1 911,92
Н2 Котельная 2	МТК-14	МТК-14/1	0,2209	515	2034	32 443,41
Н2 Котельная 2	МТК-14/1	МТК-14/3	0,2817	515	2034	41 373,06
Н2 Котельная 2	ЦТП-1	ТК б/н	0,005	207	2033	382,01
Н2 Котельная 2	ТК б/н	ТК-ЦТП-1/2	0,005	207	2033	382,01
Н2 Котельная 2	ТК-ЦТП-1/2	ТК-1/2	0,025	207	2033	1 910,04
Н2 Котельная 2	ТК-1/10	У-54/1	0,1035	150	2033	6 634,14
Н2 Котельная 2	У-54/1	У-54/2	0,01	150	2034	666,62
Н2 Котельная 2	У-54/2	У-54/3	0,017	150	2034	1 133,25
Н2 Котельная 2	У-54/3	ТК-1/12	0,0923	150	2034	6 152,89

Наименование магистральной линии	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н2 Котельная 2	ТК-1/12	ул. Матросова, д. 60	0,0191	100	2034	1 113,87
Н3 Котельная 2	МТК-48	МТК-33/6	0,2531	414	2035	31 077,74
Н3 Котельная 2	МТК-33/6	МТК-33/4	0,15	414	2035	18 418,26
Н3 Котельная 2	МТК-33/4	МТК-33/2	0,2327	414	2035	28 572,86
Н3 Котельная 2	ТК-14	МТК-33/3	0,162	100	2035	9 825,42
Н3 Котельная 2	МТК-33/3	Медицинское учреждение, ул. Матросова, 19 стр. 1	0,0985	82	2035	5 249,78
Н4 Котельная 2	СТК-5	МТК-7	0,072	600	2036	13 325,21
Н4 Котельная 2	МТК-7	МТК-9	0,0578	600	2036	10 697,18
Н4 Котельная 2	МТК-9	МТК-11	0,1262	600	2036	23 356,13
Н4 Котельная 2	МТК-11	МТК-13	0,2534	600	2036	46 897,33
Н4 Котельная 2	МТК-13	МТК-15	0,054	600	2037	10 393,66
Н4 Котельная 2	МТК-15	МТК-17	0,094	600	2037	18 092,67
Н4 Котельная 2	МТК-17	МТК-19	0,1353	600	2037	26 041,90
Н4 Котельная 2	СТК-55	ЦТП-12	0,001	125	2037	68,41
Н5 Котельная 2	МТК-41/11	ЦТП-22	0,007	150	2037	524,90
Н5 Котельная 2	ЦТП-22	ТК б/н	0,01	207	2037	893,79
Н5 Котельная 2	ТК б/н	МТК-41-11а	0,007	150	2037	524,90
Н5 Котельная 2	МТК-41-11а	ТК-22/1	0,084	150	2037	6 298,79
Н5 Котельная 2	ТК-22/1	ТК-22/3	0,0135	125	2037	923,54
Н5 Котельная 2	ТК-22/3	ТК-22/5	0,0885	100	2038	6 037,81
Н5 Котельная 2	ТК-22/5	ул. Матросова д.1	0,0663	82	2038	3 974,83
Н6 Котельная 2	МТК-33	МТК-33/2	0,0367	207	2038	3 411,42

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н6 Котельная 2	МТК-33/2	МТК-33/4	0,2327	414	2038	32 140,58
Н6 Котельная 2	МТК-33/4	МТК-33/6	0,15	414	2037	19 921,19
Н6 Котельная 2	МТК-33/6	МТК-48	0,2531	414	2038	34 958,23
Н6 Котельная 2	ТК16/14а	ТК16/16	0,0305	100	2038	2 080,83
Н1 Котельная 8	ТК-51/2	ТК-51/4	0,0544	150	2033	3 486,93
Н1 Котельная 8	ТК-51/4	ТК-51/6	0,1296	150	2033	8 307,10
Н1 Котельная 8	ТК-51/6	ТК-51/8	0,091	150	2034	6 066,23
Н1 Котельная 8	ТК-51/8	ТК-51/10	0,0532	150	2034	3 546,41
Н1 Котельная 8	ТК-51/10	ТК-51/12	0,0335	150	2034	2 233,17
Н1 Котельная 8	ТК-51/12	ТК-51/14	0,053	100	2034	3 090,85
Н2 Котельная 8	Котельная № 8	ТК-1А1	0,025	412	2034	2 937,38
Н2 Котельная 8	ТК-1А1	ТК-1А	0,018	412	2034	2 114,92
Н2 Котельная 8	ТК-1А	ТК-1	0,015	412	2034	1 762,43
Н2 Котельная 8	ТК б/н	МУСБО г. Тольятти «Лазурное», проезд Майский, д.1	0,06	70	2034	2 624,87
Н3 Котельная 8	МТК-15/2	МТК-15/3	0,064	259	2034	5 572,76
Н3 Котельная 8	МТК-15/3	ЦТП-53	0,009	259	2034	783,67
Н3 Котельная 8	ТК-53/5	ТК-53/7	0,0691	150	2034	4 606,34
Н3 Котельная 8	ТК-53/7	ТК-53/9	0,0375	125	2034	2 280,62
Н4 Котельная 8	ЦТП-50	ТК-50/1	0,0035	150	2034	233,32
Н4 Котельная 8	ТК-50/1	ТК-50/3	0,0357	150	2034	2 379,83
Н4 Котельная 8	ТК-50/3	ТК-50/5	0,072	150	2035	4 991,64
Н4 Котельная 8	ТК-50/5	ТК-50/7	0,0499	100	2035	3 026,47
Н4 Котельная 8	ТК-50/7	ТК-50/9	0,0754	100	2035	4 573,07

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость цен на соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н4 Котельная 8	ТК-50/9	ул. Никонова д.38	0,064	80	2035	3 327,83
Н5 Котельная 8	ЦТП-61	ТК б/н	0,005	259	2035	452,79
Н5 Котельная 8	ТК б/н	ТК-61/3	0,082	225	2035	7 365,38
Н5 Котельная 8	ТК-61/3	ТК-61/5	0,058	225	2035	5 209,66
Н5 Котельная 8	ТК-61/5	ТК-61/5	0,085	207	2035	7 024,06
Н5 Котельная 8	ТК-61/5	ТК-61/7	0,1609	207	2035	13 296,13
Н5 Котельная 8	ТК-61/7	ТК-61/27	0,0992	150	2036	7 152,47
Н5 Котельная 8	ТК-61/27	ТК-61/29	0,0673	100	2036	4 245,07
Н5 Котельная 8	ТК-61/29	ТК-61/31	0,0419	100	2036	2 642,92
Н6 Котельная 8	ТК б/н	ТК-61/2	0,114	207	2036	9 797,33
Н6 Котельная 8	ТК-61/2	У-6/1	0,03	207	2036	2 578,24
Н6 Котельная 8	У-6/1	У-6/2	0,005	207	2036	429,71
Н6 Котельная 8	У-6/2	У-6/3	0,005	207	2036	429,71
Н6 Котельная 8	У-6/3	ТК-61/4	0,027	150	2036	1 946,74
Н6 Котельная 8	ТК-61/4	ТК-61/6	0,1017	207	2036	8 740,25
Н6 Котельная 8	ТК-61/6	ТК-61/8	0,1182	150	2036	8 522,40
Н6 Котельная 8	ТК-61/8	ТК-61/10	0,0168	150	2037	1 259,76
Н6 Котельная 8	ТК-61/10	ТК-61/12	0,021	150	2037	1 574,70
Н6 Котельная 8	ТК-61/12	ТК-61/14	0,0432	125	2037	2 955,33
Н6 Котельная 8	ТК-61/14	ТК-61/16	0,0657	125	2037	4 494,57
Н6 Котельная 8	ТК-61/16	т.А	0,024	150	2037	1 799,65
Н6 Котельная 8	т.А	ТК-61/18	0,122	150	2038	9 514,17
Н6 Котельная 8	ТК-61/18	ТК-61/15	0,106	80	2038	6 199,93

Наименование магистральной	Наименование участка		Длина участка, км	Диаметр трубопровода на участке, мм	Год реализации мероприятия	Стоимость в ценах соответствующих лет без НДС, тыс.руб.
	начало	конец				
Н6 Котельная 8	ТК-61/15	ул. Макарова д.1	0,005	80	2038	292,45
Н2 БМК-34	УТ-1	УТ-2	0,3448	259	2036	32 473,12
Н2 БМК-34	УТ-2	УТ-3	0,2216	259	2036	20 870,20
Н2 БМК-34	УТ-3	УТ-4	0,1296	259	2036	11 736,23
Н2 БМК-34	УТ-4	УТ-5	0,2588	259	2037	25 348,63
Н2 БМК-34	УТ-9	УТ-10	0,3396	207	2038	31 567,27
ИТОГО, в т.ч.						14 412 643,57
филиал "Самарский" ПАО "Т Плюс"						8 309846,23
АО "ТЕВИС" (ТЭЦ ВАЗА)						6 102 797,34

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 8 628 002,78 тыс.руб.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 9 611 499,79 тыс.руб.

Источник инвестиций – тарифы на тепловую энергию, устанавливаемые для соответствующей теплоснабжающей организации.

Т а б л и ц а 85 – Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в Автозаводском районе

Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр после реализации, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет
Строительство дублера	Уз.11	Уз.13	500	712	2027	Подземная	ППУ	696 037,48
Строительство участка	Уз.25-2в	Уз.24	300	150	2022	Подземная	ППУ	5 626,40
Строительство участка	ТК 2-2в	Уз.24	300	157	2022	Подземная	ППУ	5 888,97
Строительство участка	Уз.24	ТК-1	300	200	2022	Подземная	ППУ	7 501,87
Строительство участка	ТК -1	НО (всас ЦТП МГ)	300	450	2022	Подземная	ППУ	16 879,21
Строительство участка	узел 24	Уз.23-2в	500	495	2022	Подземная	ППУ	39 773,25
Реконструкция тепловой сети	Уз.7-3в	Уз.19-2в	700	1143,12	2023	Подземная	ППУ	85 702,02
Реконструкция тепловой сети	3-ий ввод тепловой сети от КТС-3		400	227,02	2025	Подземная	ППУ	13 101,70

Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр после реализации, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет
Реконструкция тепловой сети	Второй ввод тепловой сети от УТ1-2В		400			Подземная	ППУ	
Реконструкция тепловой сети	уз.4-3в	ТК-1	300	182,5	2021	Подземная	ППУ	6 582,17
Реконструкция тепловой сети	УТ-2 до	УТ-4	200	250	2020	Подземная	ППУ	7 779,72
Реконструкция тепловой сети	УТ-1/3	УТ-1/4	150	27,8	2021	Подземная	ППУ	781,24
Реконструкция тепловой сети	Уз.33(73)	Уз.29(69)	1000	1910,64	2020	Подземная	ППУ	165 813,86
Реконструкция тепловой сети	ТК68	ТК72	200	245,3	2020	Подземная	ППУ	7 633,46
Реконструкция тепловой сети	ТК98	ТК102	200	220,8	2020	Подземная	ППУ	6 871,05
Реконструкция тепловой сети	Уз.26-2в	Уз.ТК2-2	300	578	2022	Подземная	ППУ	21 680,41
ИТОГО	-	-	-	-	-	-	-	1 087 652,81

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 782 273,08 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 871 443,56 тыс.руб. без НДС.

Источник инвестиций –тарифные средства АО «ТЕВИС»

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
ТЭЦ ВАЗа	Уз.8	Уз.2-2В	500	100	2021	Надземная	ППУ	5 713,45

Стоимость мероприятия в ценах 2017 г. – 4 769,40 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятия в ценах 2019 г. – 5 313,06 тыс. руб. без НДС.

Т а б л и ц а 86 – Оценка финансовых потребностей ООО «Энергетика и связь и предложения по источникам инвестиций для реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)																
				Всего	Профинансировано к 2020 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. За счет прибыли	в т.ч. За счет амортизации	ремонт (программа энергосбережения)	Итого					
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.										
3.1.1	Замена участка магистральной тепловой сети Ду300 мм на Ду219 мм	2020	2020	1 365,82	-	1 365,82	-	-	-	-	1 365,82						1365,82	1365,82		
3.1.2	Замена участка магистральной тепловой сети Ду400 мм на Ду325 мм	2020	2020	1 196,91	-	1 196,91	-	-	-	-	1 196,91						81,5	1115,41	1196,91	
3.1.3	Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Ду325 мм	2020	2020	751,82	-	751,82	-	-	-	-	751,82						751,82		751,82	
3.1.4	Замена участка магистральной тепловой сети Ду300 мм на Ду219 мм	2021	2021	2 677,37	-	-	2 677,37	-	-	-	2 677,37						800	1444,17	433,2	2677,37
3.1.5	Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Ду250 мм	2021	2021	1 037,06	-	-	1 037,06	-	-	-	1 037,06							1037,06		1037,06

N п/п	Наименование мероприятий	Год начал а реали зации мероп рияти я	Год оконч ания реали зации мероп рияти я	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)												
				Всего	Профина нсирован о к 2020 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансир ования	в т.ч. За счет прибыли	в т.ч. За счет амортиза ции	ремонт (програ мма энерго сбереж ения)	Итого	
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.						
3.1.6	Замена участка магистральной тепловой сети Ду500 мм на Ду300 мм	2022	2022	1 160,42	-	-	-	1 160,42	-	-	1 160,42			1160,42		1160,42
3.1.7	Замена участка магистральной тепловой сети Ду500 мм на Ду350 мм	2022	2022	2 460,59	-	-	-	2 460,59	-	-	2 460,59	800	1320,81	339,78		2460,59
3.1.8	Замена участка магистральной тепловой сети Ду500 мм на Ду300 мм	2023	2023	2 431,10	-	-	-	-	2 431,10	-	2 431,10	800	1062,44	568,66		2431,1
3.1.9	Замена участка магистральной тепловой сети Ду500 мм на Ду300 мм	2023	2023	1 418,79	-	-	-	-	1 418,79	-	1 418,79		1418,79			1418,79
3.1.10	Замена участка магистральной тепловой сети Ду400 мм на Ду325 мм	2024	2024	2 477,48	-	-	-	-	-	2 477,48	2 477,48	800	997,17	680,31		2477,48

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)															
				Всего	Профинансировано к 2020 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. За счет прибыли	в т.ч. За счет амортизации	ремонт (программа энергосбережения)	Итого				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.									
3.1.11	Замена участка магистральной тепловой сети Ду500 мм на Ду325 мм	2024	2024	1 484,06	-	-	-	-	-	1 484,06	1 484,06						1484,06		1484,06
ИТОГО по Программе				18 461,42	0,00	3 314,55	3 714,43	3 621,01	3 849,89	3 961,54	18 461,42		4033,32	12406,15		2021,95			18461,42

Стоимость мероприятий в ценах 2017г. – 14 795,86 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 16 482,42 тыс.руб. без НДС.

Т а б л и ц а 87 - Стоимость мероприятий для реконструкции паропровода в Автозаводском районе в ценах соответствующих лет

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Длина, м	Тип прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость без НДС, тыс.руб.
Реконструкция тепловых сетей от Уз.4 до Уз.7	300	1247,44	коллектор	2021-2023	16 935,74
Реконструкция тепловых сетей от Уз.7 до Тк.14	300	1691,57	канал	2023-2025	25 270,95
Реконструкция тепловых сетей от Тк.14 до Тк.19	300	636,35	канал	2025-2026	10 240,86
Реконструкция тепловых сетей от Тк.19 до Тк.19/6 по а/д 7	300	310,85	канал	2026-2027	5 203,18
Реконструкция тепловых сетей от Тк.19/6 до Тк.19/8	200	179	канал	2027	1 833,10
Реконструкция тепловых сетей от ограды ТЭЦ до Уз.4 ВАЗа	300	2017,09	коллектор	2027-2030	36 387,60
ИТОГО		-	-	-	95 871,43

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 66 657,49 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 74 255,71 тыс.руб. без НДС.

Источник финансирования-тарифные средства АО «ТЕВИС»

9.15 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Для повышения надежности теплоснабжения ГБУЗ СО «ТГКБ №5» («Медгородок») (общей тепловой нагрузкой 25 Гкал/ч) необходимо построить участок тепловой сети от теплового узла УЗ.30(70) до УЗ. 23-2в по ул. 40 лет Победы и соединить перемычками с ТК -31 по ул. Свердлова и УЗ.25-2в по ул. Автостроителей. Протяженностью участка 1 500 м, 2 Ду 400 мм.

Стоимость мероприятия – 68 867,21 тыс.руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 57 488,07 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 64 041,07 тыс.руб. без НДС.

Т а б л и ц а 88 –Стоимость мероприятий для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет	
				Источник	Тепловая сеть						
					Наименование и принадлежность	Наименование участка	Протяженность, м	Диаметр, мм			Способ прокладки и (подземная или надземная)
АО "ТЕВИС"	2019-2021	63:09:0103035	Московский проспект	ТЭЦ ВАЗа				от ТЭЦ до УЗ.1-1/П-4	2343	1000	

Стоимость мероприятия в ценах 2017 г. – 188 454,57 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятия в ценах 2019 г. – 209 936,30 тыс.руб. без НДС.

– Стоимость мероприятий для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Потребитель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет
ТЭЦ ВАЗа	Нежилое здание торгового назначения ООО «Галерея»	от опоры М-67	в сторону УПМ-2	1200	6,97	2019	Подземная	ППУ	624,52
ТЭЦ ВАЗа	Торгово-деловой центр,	ТЭЦ ВАЗа	в сторону М187-3в	1200	31,53	2020	Подземная	ППУ	2 921,19

Источник	Потребитель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Год строительства	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет
	ООО СМУ «ГРАНИТ»								
ТЭЦ ВАЗа	Легкоатлетический манеж	Уз.19-2	Уз.19-4	400	285	2020	Подземная	ППУ	13 518,91
ТЭЦ ВАЗа	Легкоатлетический манеж	Ск1	проектируемая ТК	150	2,5	2020	Подземная	ППУ	67,55
ТЭЦ ВАЗа	Легкоатлетический манеж	Уз.19-4	Ск1	300	298	2020	Подземная	ППУ	10 334,49
ТЭЦ ВАЗа	Потребители Автозаводского района	Реконструкция 2-го ввода		1200	2400	2030	Надземная	ППУ	292 604,11
ТЭЦ ВАЗа	Потребители Автозаводского района	Реконструкция 3-го ввода		1200	2400	2035	Надземная	ППУ	355 997,63
ТЭЦ ВАЗа	ул. Новый проезд, д4, литер А, А1	проектируемый колодец	ТК2	100	140	2020	Подземная	ППУ	3 309,47
ТЭЦ ВАЗа	Потребители Автозаводского района	Реконструкция 1-го ввода		1200	1510,37	2022	Надземная	ППУ	151 351,19
ТЭЦ ВАЗа	Потребители Автозаводского района	ПНС-2	Уз.5-2в	1200	1250	2024	Подземная	ППУ	135 481,24
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	966 210,31

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 634 840,37 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 707 205,16 тыс.руб. без НДС.

Источник инвестиций – плата за подключение (технологическое присоединение), устанавливаемая для соответствующей теплоснабжающей организации.

9.16 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

По бесхозным сетям Комсомольского и Центрального районов источник финансирования средства ПАО "Т Плюс", по бесхозным сетям Автозаводского района – средства АО «ТЕВИС».

Т а б л и ц а 89 – Стоимость мероприятий для реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Стоимость перекладки ветхих сетей в ценах соответствующих лет	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Итого
Стоимость перекладки ветхих сетей Район Центральный, тыс.руб. без НДС, в т.ч.	0,00	254 551,26	265 574,39	275 537,68	288 065,23	299 712,22	308 449,43	325 099,65	338 291,61	349 201,64	361 667,63	377 603,32	396 385,64	409 548,45	427 480,38	437 684,83	464 225,83	472 975,15	493 309,36	491 320,16	7 036 683,85
за счет средств ПАО "Т Плюс", тыс. руб. без НДС	0,00	254 551,26	265 574,39	275 537,68	288 065,23	299 712,22	308 449,43	325 099,65	338 291,61	349 201,64	361 667,63	377 603,32	396 385,64	409 548,45	427 480,38	437 684,83	464 225,83	472 975,15	493 309,36	491 320,16	7 036 683,85
Стоимость перекладки ветхих сетей Район Комсомольский, тыс.руб. без НДС	0,00	236 809,26	248 852,60	257 786,02	271 059,66	273 383,26	289 005,62	300 968,17	312 696,77	329 049,06	334 211,35	347 724,25	361 919,08	381 173,97	396 563,74	409 117,18	428 068,39	443 204,42	469 663,12	480 860,64	6 572 116,58

Стоимость перекладки ветхих сетей в ценах соответствующих лет	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Итого
за счет средств ПАО "Т Плюс", тыс. руб. без НДС	0,00	236 809,26	248 852,60	257 786,02	271 059,66	273 383,26	289 005,62	300 968,17	312 696,77	329 049,06	334 211,35	347 724,25	361 919,08	381 173,97	396 563,74	409 117,18	428 068,39	443 204,42	469 663,12	480 860,64	6 572 116,58
Стоимость перекладки ветхих сетей Район Автозаводской, тыс.руб. без НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 397,35	0,00	128 180,20	197 637,59	210 451,76	216 027,51	226 867,54	235 942,24	245 566,54	252 324,08	291 330,67	364 399,53	374 909,02	294 461,95	3 068 495,97
за счет средств АО "ТЕВИС", тыс. руб. без НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 397,35	0,00	128 180,20	197 637,59	210 451,76	216 027,51	226 867,54	235 942,24	245 566,54	252 324,08	291 330,67	364 399,53	374 909,02	294 461,95	3 068 495,97

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 8 175 954,37 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 9 107 922,85 тыс.руб. без НДС.

Источник финансирования - тарифные средства соответствующей теплоснабжающей организации

9.17 Оценка финансовых потребностей и предложения по источникам инвестиций для реконструкции и (или) строительства насосных станций.

Т а б л и ц а 90 – Стоимость мероприятий для реконструкции и (или) строительства насосных станций

№ п/п	Реконструкция	Год	Стоимость в ценах соответствующих лет, тыс.руб. без НДС	Стоимость в ценах соответствующих лет, тыс.руб. с НДС
1	Реконструкция ПНС-1	2021	20 491,95	24 590,34
2	Реконструкция ПНС-2	2022	21 311,63	25 573,95
3	Реконструкция ПНС-3	2023	22 164,09	26 596,91
4	Строительство тепловой камеры и тепловой сети 2 0250 в районе Уз.9 (Но 22) и насосной станции для подключения объектов севернее ул. Воскресенская	2023	22 164,09	26 596,91
5	Строительство насосной станции для обеспечения качества теплоснабжения объектов мкр-на "Автовазагро"	2025	23 972,68	28 767,22
6	Строительство насосной станции в районе уз. 17-4 на м-крн "36 квартал"	2021	3 283,97	3 940,76
7	Итого	-	113 388,40	136 066,08

Стоимость мероприятий в ценах 2017 г. – 88 381 тыс.руб. без НДС.

Стоимость мероприятий в ценах 2019 г. – 98 455,46 тыс.руб. без НДС.

Источник финансирования по реконструкции ПНС – тарифные средства АО «ТЕВИС», по строительству насосных станций и тепловой камеры – средства потребителей.

9.18 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Всего рекомендуется реконструкция 2 274 ИТП общей стоимостью 930 487,75 тыс.руб. с НДС в ценах соответствующих лет.

Программа перехода на закрытую схему теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий по автоматизации ЦТП:

Стоимость автоматизации ЦТП – 607 076,42 тыс.руб без НДС в ценах соответствующих лет.

Мероприятие	Год	Общая стоимость, млн.руб. без НДС в ценах соответствующих лет	Количество объектов, шт	Общая мощность, Гкал/ч
Автоматизация ЦТП	2020	118 454,78	12	31,11
Автоматизация ЦТП	2021	241 168,21	16	59,255
Автоматизация ЦТП	2022	247 453,44	11	57,04
Итого	-	607 076,42	-	-

В соответствии с требованиями ч. 8 ст. 40 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

Таким образом, источником финансирования перехода на закрытую схему ГВС для многоквартирных домов должны стать средства теплоснабжающих организаций за счет своих инвестиционных программ, при этом в состав затрат теплоснабжающей организации должны включаться расходы на осуществление мероприятий до границы дома.

Расходы на выполнение работ по внутридомовым сетям должен нести собственник зданий.

Источник финансирования мероприятий по автоматизации ЦТП- средства АО «ТЕВИС».

Источник финансирования мероприятий по реконструкции ИТП- средства потребителей на капитальный ремонт.

9.19 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

Мероприятия отсутствуют.

9.20 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Ниже представлены сведения об эффективности инвестиций в проекты, запланированные к реализации теплосетевыми и теплоснабжающими организациями г.о. Тольятти на период 2019-2038 гг:

1) Показатели эффективности инвестиций предоставлены ПАО «Т Плюс»: расчеты являются коммерческой тайной ПАО «Т Плюс» и в составе схемы теплоснабжения не представлены.

2) Прочие организации сообщили об отсутствии проектов, требующих отражения в схеме теплоснабжения.

3) Перевод системы теплоснабжения с открытой на закрытую не окупается.

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

Организациями не были предоставлены сведения о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно п. 14 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения при разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)", содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

а) случаев, указанных в пункте 13 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (при утрате организацией статуса ЕТО);

б) случая возникновения новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

Филиал Самарский "Т Плюс" утратил статус ЕТО в зоне деятельности № 9 в соответствии с приказом Минэнерго России № 758 от 05.08.2016. Филиал Самарский "Т Плюс" исполняет обязанности ЕТО в зоне деятельности № 9.

Организация ФГБУН «ИЭВБРАН» филиал СамНЦРАН имеет статус теплоснабжающей организации, владеющей на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями, и осуществляющей теплоснабжение жилого многоквартирного дома по адресу: ул.Комзина,8, жители которого на договорной основе являются потребителями тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения от котельной Института .

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 ФГБУН «ИЭВБРАН» обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии в границах своей системы теплоснабжения и ей должен быть присвоен статус единой теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения.

В период объявленного администрацией г.о.Тольятти сбора предложений для определения ЕТО в данной зоне деятельности не было подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО.

Причиной отсутствия заявки от ФГБУН «ИЭВБРАН» явилась реорганизация учреждения с присоединением к Федеральному государственному бюджетному учреждению науки Самарского научного центра Российской академии наук.

В соответствии с приказом Министерства науки и высшего образования РФ от 27 ноября 2018 г. №1057 в настоящее время осуществляются юридические действия, связанные с реорганизацией , в т.ч. регистрация и постановка на учет имущества присоединяемых учреждений.

Данные обстоятельства не позволяют от ФГБУН «ИЭВБРАН» представить необходимые документы, представляемые к заявке теплоснабжающими и (или) теплосетевыми организациями: документы, подтверждающие право собственности или иное законное основание на владение источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями и

бухгалтерскую отчетность, составленную на последнюю отчетную дату перед подачей заявки.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

Т а б л и ц а 91 – Границы зоны (зон) деятельности ЕТО

Код зоны деятельности	Наименование системы теплоснабжения	Наименование ЕТО
1	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа (ул. Вокзальная, 100)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
2	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии ТоТЭЦ (Новозаводская, 8а)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
3	Зона действия образована на базе источников тепловой энергии Котельной № 2 (ул. Громовой, д. 43)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
4	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 8 (ул. Энергетиков, 23)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
5	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 14 (Комсомольское шоссе, 6а)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
6	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 3 (санаторий «Лесное»)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
7	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 4 (ул. Телеграфная, д. 34)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
8	Зона действия образована на базе Миникотельной, расположенной по адресу ул. Брестская, д. 26а	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
9	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной БМК-34 (Самарская обл., м.р. Ставропольский, с. Узюково, 100 м северо-западнее пересечения автодороги Тольятти - мкр. Поволжский и автодороги мкр. Поволжский)	Отсутствует :Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» исполняет функции ЕТО
10	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 7 (ул. Ингельберга, д. 9а)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
11	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 6 (ПК «Ягодинский»)	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
12	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии котельной ИЭВБ РАН (ул. Комзина 10)	Отсутствует: ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук исполняет функции ЕТО

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Т а б л и ц а 92 – Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Код зоны деятельности	Наименование ЕТО	Основания	Критерии
1	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 7 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (приказ Министерства энергетики РФ № 871 от 20.11.2015 г.)	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
2	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
3	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
4	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
5	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
6	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
7	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
8	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
9	Отсутствует: Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» исполняет функции ЕТО	П. 11 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808

Код зоны деятельности	Наименование ЕТО	Основания	Критерии
10	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
11	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	П. 6 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808
12	Отсутствует: ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук исполняет функции ЕТО	П. 11 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808	П. 9 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808

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

В связи с утратой на основании Приказа Миэнерго России от 5 августа 2016г. №758 ПАО «Т Плюс» статуса единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности с кодом 9, присвоенным в актуализированной схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2030 года, и возникновения новой зоны деятельности с кодом 12 единой теплоснабжающей организации на базе котельной ФГГУН Институт экологии Волжского бассейна Российской академии наук, в соответствии с пунктом 17 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 (далее – Правила), администрацией городского округа Тольятти в рамках разработки но-вой схемы теплоснабжения городского округа Тольятти с 3 июня 2019 г. по 3 июля 2019 г. осуществлялся сбор предложений для определения ЕТО в данных зонах деятельности.

На официальном сайте Администрации г.о.Тольятти в новостях пресс центра по адресу: <tps://tgl.ru/news/item/12626-informaciya-dlya-teplosnabzhayuschih-i-ili-teplosetevyh-organizacij/> было размещено Информационное сообщение о сборе заявок на ЕТО в данных зонах деятельности.

В указанный период времени, в администрацию городского округа Тольятти не по-дано ни одной заявки о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации в зоне дея-тельности с кодами 9 и 12.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Тольятти

Т а б л и ц а 93 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в ГО Тольятти

Код зоны деятельности	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Номер системы теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация	Объекты систем теплоснабжения, находящиеся в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии ТЭЦ ВАЗа (ул. Вокзальная, 100)	1	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	АО «ТЕВИС	1) источник тепловой энергии - ТЭЦ ВАЗа (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети АО "ТЕВИС", ЗАО "Энергетика и связь строительства", ПАО "АВТОВАЗ", ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"
				ПАО «АВТОВАЗ»	
				ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»	
				ЗАО «Энергетика и связь строительства»	
2	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии ТоТЭЦ (Новозаводская, 8а)	2	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - ТоТЭЦ (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

Код зоны деятельности	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Номер системы теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация	Объекты систем теплоснабжения, находящиеся в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
3	Зона действия образована на базе источников тепловой энергии Котельной № 2 (ул. Громовой, д. 43)	3	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 2 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
4	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 8 (ул. Энергетиков, 23)	4	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 8 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

Код зоны деятельности	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Номер системы теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация	Объекты систем теплоснабжения, находящиеся в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
5	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 14 (Комсомольское шоссе, ба)	5	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 14 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
6	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 3 (санаторий «Лесное»)	6	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 3 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

Код зоны деятельности	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Номер системы теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация	Объекты систем теплоснабжения, находящиеся в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
7	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 4 (ул. Телеграфная, д. 34)	7	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 4 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
8	Зона действия образована на базе Миникотельной, расположенной по адресу ул. Брестская, д. 26а	8	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - Миникотельная (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

Код зоны деятельности	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Номер системы теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация	Объекты систем теплоснабжения, находящиеся в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
9	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной БМК-34 (Самарская обл., м.р. Ставропольский, с. Узюково, 100 м северо-западнее пересечения автодороги Тольятти - мкр. Поволжский и автодороги мкр. Поволжский)	9	АО «Газпромтеплоэнерго Тольятти»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии- БМК-34 (на балансе АО "Газпромтеплоэнерго Тольятти") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
10	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 7 (ул. Ингельберга, д. 9а)	10	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 7 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

Код зоны деятельности	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Номер системы теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация	Объекты систем теплоснабжения, находящиеся в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
11	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии Котельной № 6 (ПК «Ягодинский»)	11	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	1) источник тепловой энергии - котельная № 6 (на балансе филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс") 2) тепловые сети филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"
12	Зона действия образована на базе источника тепловой энергии котельной ИЭВБ РАН (ул. Комзина 10)	12	ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук	ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук	1) источник тепловой энергии - котельная ФГБУН ИЭВБ РАН(на балансе ФГБУН ИЭВБ РАН) 2) тепловые сети ФГБУН ИЭВБ РАН

11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Тепловая нагрузка г. о. Тольятти с учетом перспективной тепловой нагрузки распределяется между источниками тепловой энергии по районам действия, а именно ТoТЭЦ в Центральном районе, ТЭЦ ВАЗа в Автозаводском районе, котельные г.о. Тольятти в Комсомольском районе.

В целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей изменения зон действия источников не планируется.

12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Порядок передачи бесхозяйных сетей регламентируется Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении». Основные положения относительно бесхозяйных сетей из документа:

- В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.
- В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Данные о бесхозяйных тепловых сетях представлены в таблицах ниже. Также информация по бесхозяйным тепловым сетям представлена в п. 3.21 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов, а именно:

- бесхозяйные сети, переданные филиалу «Самарский» ПАО «Т Плюс», $L = 17,67$ км;
- бесхозяйные сети, переданные АО «ТЕВИС», $L = 36,17$ км;
- бесхозяйные сети, переданные ПАО «АВТОВАЗ», $L = 0,674$ км;

На основании всего вышеперечисленного, сформирована сводная таблица решений по бесхозяйным сетям (представлена ниже).

Т а б л и ц а 94 - Сводная таблица решений по бесхозйным сетям

№ п/п	Бесхозйных сетей протяженность, км	Район	Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), км	Предлагаемая к принятию в эксплуатацию бесхозйных сетей организация*
1	36,17	Автозаводский	18,585	АО «ТЕВИС»
	0,674	Автозаводский	0,337	ПАО «АВТОВАЗ»
2	11,296	Центральный	5,648	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
3	1,049	Автозаводский	0,524	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»
4	5,323	Комсомольский	2,662	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»

* Примечание. Решение о передаче бесхозйных сетей в эксплуатацию конкретной организации принимает местный орган самоуправления.

Т а б л и ц а 95 – Перечень бесхозяйных сетей теплоснабжения Автозаводского района

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Бесхозные тепловые сети Автозаводского района				
ул.М.Жукова,13Б стр.2 (МБУ СДЮШОР №9 «Велотол»)	От ТК1 до здания ФОК	51	от 15.09.2016 №2959-п/1	АО «ТЕВИС»
	От ТК2 до здания			
ул.Ботаническая,5 (Лада Арена)	От УТ 1(НО18) –Ут2 –УТ3 - КНПС	450,00	от 15.09.2016 №2959-п/1	АО «ТЕВИС»
Участок теплосети вдоль пр.Московский(ООО «Патриот»)	От ТК1 до ж/д поз.А	130,00	от 15.09.2016 №2959-п/1	АО «ТЕВИС»
	УТ 5- Ут6 до ж/д поз.1	13,00	от 15.09.2016 №2959-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Новый проезд,3(ДОЦ)	От ТК2 (Уз17-7) до здания	60,00	от 15.09.2016 №2959-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,8(ДОЦ)	От УТ1 (Уз 25(66) до здания	23,00	от 15.09.2016 №2959-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,8в (1) УК Зебра	от тк1 до ж/д	52,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,8а(2)УК Зебра	От ж/д 1 –ут1 –ж/д2	76,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе от уз.23(30)	От Тк1 до тк2	140,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,6(17- Б-7)	От ТК2 до ж/д	65,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Борковская,83(офис ООО «Бизнес Риэлт»)	от Уз-3(37) - УТ 5 до здания	695,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
Северо -западнее здания по адресу ул.Степана Разина,23 (предприятие общественного питания ИП «Сире Евгений Борисович»)	от К8(11) до границы земельного участка ИП	236,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,47(поз1.ООО« СК Стронж)	От ктс38 - ТК-Пр1 до ж/дома поз.1	75,36	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,49(поз.2 ООО « СК Стронж»)	От ТК-Пр1 до ж/дома поз.2	4,10	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
Участок теплосети вдоль пр.Московский(ООО «Патриот»)	От Уз.17-4 до ТК1	596,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	АО «ТЕВИС»
	От ТК1 до Ут6	858,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	
	От УТ6 до УТ 13	573,00	от 15.08.2016 №2590-п/1	
ул. Маршала Жукова,19 (поз.Е, д/с №155);	от ТК2 до здания	22,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,58А (подземный гараж,бокс№1	от Уз 18-1 до здания	180,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова ,39 Профилакторий «Прилесье» (корп.В)	от ТК 1а –ТК2-ТК3-УТ4-УТ 4а— УТ 4б до корп.В	348,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова ,39 Профилакторий "Прилесье"корп.Б	от Ут 3 до корп.Б	42,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.Маршала Жукова ,39 Профилакторий "Прилесье"корп.А	от Ут 4 до корп.А здания	12,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
б-р.Луначарского,2(15С)	транзит по ж/д	39,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,3(31-Б-1)	от т.врезки блока 31Б-2 до стены здания блока 31-Б1	176,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
б-р Солнечный. 3(38-Дс-1)	от УТ 7 до здания детского сада «Ладушки	105,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
ул.Ворошилова	от ТК16-Ск1-ТК1	183,00	от 26.04.2016 №1316	АО «ТЕВИС»
б-р Курчатова,6а("Шах")	От К1(120)до ж/д	38,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,76(31-А-4)	от УТ3 до ж/д	44,70	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
пр-т Ленинский,3(18-В)	от уз13а до ж/д	12,60	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,4в(18-Р)	между ж/д 18Р и 18Н	24,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,3(8)	от Уз3 до ж/д	29,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Тополиная ,56(30-А)	транзит по ж/д	8,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
участок теплосети от пр.Ленинский	ТК2 до ТК8	431,70	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,30(1-Л)	транзит по ж/д к д/с№63	955,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
пр.Московский,63(5-Б)	транзит по ж/д к ж/д 5-Г	86,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
б-р Орджоникидзе,10а(маг)	от ж/д 9И до здания маг.	27,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
пр.Степана Разина,32 (8-Е)	транзит по ж/д к ж/д 8-Д	420,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,57(5)	транзит по ж/д к Сбербанку	140,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,4(18-Г)	транзит по ж/д к ж/д 18-Е	650,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
пр.Ленинский 13/43(18-А)	транзит по ж/д к ж/д18-К, 18-С	670,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,4в (18-Р)	от ж/д 18-р к 18-Н	50,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.Ворошилова,24(14-Р)	транзит по ж/д	12,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
б-р Луначарского,13(16-Е)	транзит по ж/д	12,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,64(26-Ч)	транзит по ж/д	14,00	от 10.03.2016 №693	АО «ТЕВИС»
Маршала Жукова,35Г(Хозкорпус УК Лада Фарм)	От ТК1 -Тк1а -35Г	57,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
ул.70лет октября,42(34Л)	от ТК5 до ж/д	8,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
ул.70лет октября,74(38Ф)	от УТ9 дож/д	28,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
Революционная 6(Аптека 254)	от ж/д 4-А до здания аптеки	36,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
Ворошилова,15(27-х-маг)	Тк1а-ж/д	35,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
Фрунзе,4б(18-Н)	т.подкл. до ж/д	3,50	№3168-п/1 от 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
Спортивный комплекс ОЛИМП	ОТ СК1(У319-4) до здания	34,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
Маршала Жукова,35А(корп.1)	ТК1/1 -Ут1/2 -Ут1/3 -ж/д	116,00	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
Маршала Жукова,35А(корп.2)	Ут1/3 -Ут1/4 -ж/д	67,00	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Маршала Жукова,35	Ут1/2 -здание б/ц	9,00	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
Маршала Жукова,35Б	транзит по 35	19,00	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
Маршала Жукова,35,В	транзит по 35-Б	42,00	№3168-п/1 о 01.10.2015	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская,4(М1.3)	От Ут.14 дож/д	13,85	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская,2А(М6.3)	От Ут.23 до ж/д	96,64	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 6А(М6.1)	От Ут 13 до ж/д	72,30	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.МаршалаЖукова,20(ДС-3)	От ж/д9 до ДС-3	44,90	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы (Ромашка)13Б	от Уз.14ППВ -тк2-тк4-13Б	326,61	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы ,15Б(А)	отТк2-Тк3-15Б	104,85	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы ,15В(С)	от Тк2 до 15В	110,16	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы ,15Г(В)	отТк2 до 15Г	24,43	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы ,15Е(Д)	от Тк.4до 15Е	29,84	№1925-п/1 от 17.06.15.	АО «ТЕВИС»
ул.Дзержинского,18а(30-маг-Л)	От Ут.6 до д.18а	85,00	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,74(23К)	От Тк.42 до ж/д	11,30	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
б-р Курчатова,12а(Единение)	От Уз 10-11(35) до ж/д	78,02	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы,54(36-0-1)	От Тк2 до ж/д	8,20	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.Новый проезд,4(Суд)	ОтТк2 до здания	146,00	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.Дзержинского,17Б (Суд)	От Уз18-2в до здания	68,20	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова,1Б(Доминиан)	От ТК3а -ТК4 -ж/д	336,00	№1925-п/1 от 17.06.15.	АО «ТЕВИС»
ул.Южное шоссе,27 (35Л)	От УТ9 до 35Л	36,70	№1925-п/1 от 17.06.15	АО «ТЕВИС»
б-рКулибина,5 (4-Н)	От К.6 до 4-Н	13,70	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Дзержинского	От Уз.10а –до т.А	30,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
пр-т Ленинский,35а	От т.А в техподполье ж/д 7-А до 7-Х	112,95	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,10д (8-И-маг)	ТК.1(Уз23(30)-тк2- ж/д	66,96	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,25(9-Ц)	от Уз.12-19 до зд	84,30	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,19(9-Е)	Уз.12 - 25-9Е	16,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Королева, 9 (6-Н)	транзит к 6-П	46,90	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
пр-т Ст.Разина,90(17-В-6)	От ТК.13 – Тк.52 -до ж/д	198,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,4А (17-В-4)	От Уз.13АПВ –ТК.3 ТК.3-ж/д 17-В-2 ,	156,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,87(17-А-6)	От Уз.2 –Уз.3 - ж/д	105,5	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,18 (17-А-4)	ОтУз.3 – ж/д	43,3	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
закольц Уз14Пв-Уз7(11)	от тк.72 до Уз.4	291,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
закольц Уз14Пв -Уз23	от тк.102 до тк.3	334,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-рТуполева,14(13-И)	от Уз.38(78) до 13-И	35,35	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
внутриквартальная т/сеть от Уз.3 до Уз.2	Уз.3 до Уз.2	151,60	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова,37(ТСЖ Лесное)	от ТК1/1 до жилого дома	308,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул. Ворошилова, 11(27-Е)	УТ.12 - 27-Е	9,10	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов, 15(28-И)	УТ.1 - 28-И	9,60	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,62(28-Щ)	УТ.9 - 28-Щ	30,40	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов,13(28-Е)	Транзит	124,70	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов,3(28-А)	Транзит	247,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,60(28-Ш)	28-Щ - 28-Ш	19,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,64(28-Э)	28-Щ - 28-Э	18,60	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,44(28-Ф)	28-Ц - 28-Ф	20,70	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,42(28-Х)	28-Ф - 28-Х	20,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов, 12(27-Г)	УТ.17 - 27-Г	17,30	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов, 18(27И)	УТ.10 - 27-И	28,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Дзержинского,32(29ГМ-2)	УТ.5 – 29-ГМ-2	40,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Цветной,25(30-М)	от Ут.16 до 30-М	4,51	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Цветной, 33,31(30-Н-1, 2)	Транзит по 30-Н-2,30-Н-3 к 30-Н-1	70,30	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
Цветной бульвар,27(30П1)	От УТ.15 до 30-П-1	30,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
Цветной бульвар,29(30П2)	От УТ.6 до 30-П-2	190,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября,15(36-С)	От УТ.2 до 36-С	66,52	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.40летПобеды,52 (36-Ц)	От тк.3 до 36-Ц	40,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.40летПобеды,30(36-Э)	От ЦТП-173 до 36-Э	100,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Тополиная,33(36Я)	От УТ.1 до 36-Я	30,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей, 4(38-Г)	Ут.2 - 38-Г	4,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул. Автостроителей, 6(38-Е)	Ут.5 - 38-Е	10,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул. Офицерская, 7(38-Д)	Ут.4 - 38-Д	32,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,12(38-А)	Ут.7 - 38-А	40,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,16(38-О)	Ут.8-38-О	35,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября, 78(38-Ж)	Ут.2-38-Ж	15,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70летОктября,72(38-Ц)	УТ.9-38-Ц	112,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул. Офицерская, 9(38-И)	Ут.10-38-И	21,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70лет Октября,88(38-П)	Ут.10-38-П	113,80	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Татищева, 9(34-В)	Транзит к 34-Б	86,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул. Тополиная, 3(34-Н)	От Уз.17-3в до 34-Н Транзит по 34-Н	67,60	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,1(33-Б-1)	Ут.2-33-Б-1	29,20	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Татищева,14(33-Р)	УТ.6 –УТ.7 – УТ.8-33-Р	156,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70летОктября,4 (34-К)	Ут.3-34-К	37,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Татищева,5(34У)	Ут.5-34-У	73,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70летОктября,52(34-Ф)	От ЦТП- 192 до 34-Ф	113,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул Автостроителей,5(32-Бмаг)	От УТ.5 –ЦТП -193	5,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	ЦТП- 193 до тк.7	28,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	От тк.7 до 32-Б-маг	85,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября, 26(34-В)	Ут.1-34-В	15,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Рябиновый,4(34-Л)	УТ.1 -Ут2	140,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Южное шоссе,39(34-К)	от Ут.3 до Ут.4	38,80	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	от Ут.4 до 34-К	17,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Южное Шоссе,37(34-И)	от Ут.4 до Ут.5	35,10	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	от Ут.5 до 34-И	110,38	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	от Ут.5 до 34-И	19,38	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Южное шоссе,23 (37-К)	отУт.7 до 37-К	118,21	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,18(37-Г)	Ут.7(суш) до 37-Г	68,90	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Льва Яшина,9(37-В)	от Ут.9 до 37-В	8,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,6(37Д)	от кр.лин.до УТ1	103,34	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
от Ут.3 до Ут.16	от Ут.3 до Ут.16	360,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
от Ут.16 до Ут.15	от Ут.16 до Ут.15	331,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
от Ут.10 до Ут.23	от Ут.10 до Ут.23	112,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
Дублер	от ктс17 до Ут.4 (Уз.11-1)	1115,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
Лыжная база	от Ут.1(но) ч-з Н21 до Ут.9	321,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
от Ут.4 до тк.2	от Уз.4 до тк.2	196,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
АвтоВАЗремстроймонтаж	от ТК-20/5(13) до тк18/5, от тк17/5 до Уз.23	302,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
перемычка м/у 4 и 2 вводами (АВМС)	П-1 от Уз.1а до Ут.1	44,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	П-5 от Уз.5 до Ут.2	77,00		
3 ввод от Ут.4 до Ут.10	от Уз.7-3-в(4) до Ут.10-3-в	893,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
3 ввод от Ут.10 до кр.линии 21кв	от Ут.16-3-в до Ут.13-3-в	431,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
	от Ут.13-3-в до Ут.10-3-в	931,00		
т/с по Н-21, 21 кв от Ут.13 до Ут.14	3 ввод от Уз.13-3-в до Уз.14-3-в по Н-21	138,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
от Уз.14-3-в до кр.линии	от Уз.14-3-в до Уз.15-3-в и кр.лин.	645,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
Московский пр-т,31, ТЦ-2	От ж/д 2-Н до ТЦ-2	53,20	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
б-р Кулибина,13,МОУ школа №31	К.7-б до школы №31	84,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,31.Здание РКЦ	От К.1 до здания РКЦ (Госбанк)	30,00	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,31а,Прокуратура	От ТК.5-Тк.4 Тк.4- до стены здания	272,50	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
ул.М.Жукова 40, Х-3	От тк.44 до тк.45	67,81	№3216-п/1 от 17.10.13	АО «ТЕВИС»
Автостроителей,11А, 16 кв-л	от УТ-13А до д. 11А	92,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Татищева,20, 19 кв	от УТ-9 до д. 20	158,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ворошилова,5, 15 кв	от УТ-24 до д. 5	31,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
б-р Рябиновый,35 (35-М-2), 20 кв	от т.К д.35-М-2	78,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Цветной б-р,24 (30-Ц-2),	от УТ-6 до д. 24	32,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Автостроителей,41, 14 кв	от У3-20 ПВ через Т1 до д. 41-А	94,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Рябиновый,15, 20 кв-л	от УТ-3 до д. 15	165,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Офицерская5,38-Б, 18 кв-л	от УТ-4' до д. 38-Б	62,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное ш.,77, 18 кв-л	от УТ-23 до д. 77	125,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное ш.,23 (37К), 21 кв-л	от УТ-7 через д.21 (37К) до УТ-2	222,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное ш.,19 (37Ж), 21 кв-л	от д.19 через УТ-2 до УТ-1	182,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
70летОктября 22А (34Т), 20 кв-л	от УТ-2 до д.14	60,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул. Южное ш.,43, 34Ф	от УТ-7 до д. 43	220,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул. Автостроителей, 19 кв-л	от УТ-16 около д.3 до д. 23 (32-О) по б-ру Татищева	151,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
б-р Рябиновый, 5(35-П), 20 кв-л	от УТ-12 до д. 5	41,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
б-р Рябиновый, 3(35-Ю), 20 кв-л (от УТ-13 до д. 3)	от УТ-13 до д. 3	44,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
40 лет Победы,48 (36-П), 17 кв-л	от УТ-19 до д. 48	519,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
40 лет Победы, 2 (37-И) и 15 (37-М), 21 кв-л	от д.15 через УТ-6 до д. 2	60,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное ш.,83, 18 кв-л	от УТ-17 до д. 83)	100,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное ш.,33, 20 кв-л	(от УТ-9 до д. 33)	44,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Рябиновый б-р,6 (34-Р), 20 кв-л	(от УТ-2 до д. 6)	50,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул. Тополиная,9 (34-У), 20 кв-л	(от Т д.9 до Т1)	7,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября,25 (36-ДС), 17 кв-л	(от УТ-4 до д. 25)	62,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное ш,89 18 кв-л)	(от УТ-16 до д. 89)	94,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул. Л. Яшина,12 (35-Р), 20 кв-л	(от УТ-4 до д. 12)	32,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул. б-р Татищева, 22 (33-В), 19 кв-л,	(от УТ- до д. 22	125,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Тополиная,9а (34-Х), 20 кв-л	(от Т2 до д. 9а)	14,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
пр-т Ст.Разина,16а	(от Тк2-ХТМ)	36,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Дзержинского,10	Тепловая сеть (от ж/д 30-АМ-1 до ж/д 30А)	13,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная, 72	отТК-1 до ТЦ-6 ул.Революционная, 72	18,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Льва Яшина,3	от Ут6 до ж/д 37Е-2	37,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
б-р Рябиновый,2а	от Ут до ж/д 34Я	2,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Южное шоссе,63	от Ут5 до ж/д 33-Г	24,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.70 лет Октября,58	Тепловая сеть от Ут до ж/д 32-Н-1	17,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Б-р Татищева,10	Тепловая сеть от Ут6-Ут7 до ж/д 33К-1	269,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Б-р Татищева,12	Тепловая сеть от Ут7-Ут8 до ж/д 33К-2	195,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Б-р Татищева,15	Тепловая сеть от Ут9 до ж/д 32Г	51,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.Офицерская,23	Тепловая сеть от Ут8 до ж/д 38М	72,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.70 лет Октября,84	Тепловая сеть от Ут4 до ж/д 38С	117,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Тополиная,49	Тепловая сеть от ТК1 до ж/д 36Ю	14,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.70 лет Октября,11	Тепловая сеть от Ут5 до ж/д 36М	22,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.Тополиная,38	Тепловая сеть от Ут7 (10 до ж/д 30Ю)	28,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.70 лет Октября,31	Тепловая сеть от Ут1А до ж/д 30-Ц-1	17,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Б-р Цветной,10	Тепловая сеть от Ут19 до ж/д 29-Ю-3)	28,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.Тополиная,50	Тепловая сеть от Ут3 до ж/д 30-Э-1	40,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.Автостроителей,53б	Тепловая сеть (от Ут24 Пв до ж/д 26Д)	11,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ул.Автостроителей,84а	Тепловая сеть (от ТК-45 до ж/д)	168,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова, 40б	Тепловая сеть (от ТК-14 до ж/д40б)	13,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
пр-т Ст.Разина,85	Тепловая сеть (от Уз.19-19(62) до18-А)	210,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Ленинскийпр-т,1	Тепловая сеть от Ут6-17	44,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Ул.Спортивная,10	Тепловая сеть (от 17-Б-5 до 17-Б-6)	118,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Пр-т Ст.Разина,84	Тепловая сеть Пр-т Ст.Разина,84	37,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
б-р Цветной,16а,	Тепловая сеть (от Ут17 до ж/д 29-Ю-2)	35,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы, 82А, 14 кв.	Тепловая сеть от Уз.69 до ж/д ул.40 лет Победы, 82А, .	70,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
Т10кв.ул.Свердлова,22а	Тепловая сеть г.Тольятти, ул.Свердлова,22а	32,00	№ 2194-п/1 от 03.08.12г	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова ,40	от ТК15 к зданию	35,00	№2386-п/1 от 25.07.13	АО «ТЕВИС»
ул.Воскресенской, 18(ГАОУ СПО «Тольяттинский техникум технического и художественного образования»	от ТК5 к зданию	152,00	№2386-п/1 от 25.07.13	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская,17(38Л)	От Ут6 до 38Л	46,00	№1567 от 16.05.14	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,7(32А)	От Ут7-32А	58,00	№1567 от 16.05.14	АО «ТЕВИС»
ул.Степана Разина,86(4)	ТК3-Ут1-4	130,00	№1567 от 16.05.14	АО «ТЕВИС»
Южное шоссе,49(33Н)	Ут7 до 33Н	106,00	№1567 от 16.05.14	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы,18(37Г)	УТ-4 до 37Г	69,00	№1567 от 16.05.14	АО «ТЕВИС»
ул.Степана Разина,86(2/1)	УТ1-2/1	42,00	№1567 от 16.05.14	АО «ТЕВИС»
ул Спортивная,16(17-А-7)	Уз1-17-А-7	31,93	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.ФрунзеББ(2)	Тк2 до 2	104,66	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.ФрунзеБД(1)	Тк1до 1	18,09	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе2Б(ж/дТГУ)	Ут8 до дома	92,10	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова,54А(3)	от УТ 4а до дома	18,50	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова,54В(2)	от УТ5а до дома	63,50	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.Маршала Жукова,54Б(1)	от УТ2а до дома	167,00	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул. Маршала Жукова 54(4)	от Ут3а до дома	18,50	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов,3Б	от УТ15а до дома	37,00	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы,65(ветеран+)	ОТУз7-Пв до дома	508,85	№4817-п/1 от 19.12.2014	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Автозаводский р-н, ул. 40 лет Победы 1а	от ТК7 до ж/д	22,00	№1925-п/1 от 17.06.15	ПАО «Т Плюс»
ул. 40 лет Победы, 61	УТ5-УТ 7-ж/д	76,50	№693 от 10.03.16	ПАО «Т Плюс»
ул. 40 лет Победы, 61а	УТ4-УТ5-УТ6-ж/д	180,00	№693 от 10.03.16	ПАО «Т Плюс»
ул. 40 лет Победы, 61б	УТ6 до ж/д	6,00	№693 от 10.03.16	ПАО «Т Плюс»
ул. 40 лет Победы, 61в	УТ1(XV-ТК-27) - УТ2-УТ3-УТ4-ж/д	358,10	№693 от 10.03.16	ПАО «Т Плюс»
ул. 40 лет Победы, 63	УТ2 до ж/д	26,30	№693 от 10.03.16	ПАО «Т Плюс»
ул. 40 лет Победы, 63а	УТ3 до ж/д	57,20	№693 от 10.03.16	ПАО «Т Плюс»
Тепловые сети пр. Московский	Тк1 -ТК2	6,00	№3343 от 28.10.2016	АО «ТЕВИС»
	ОТ УТ 2 -УТ3 -УТ4 -УТ5 -поз. 1	388,00		
	УТ 4 до поз. 2	6,00		
ул. Борковская, 5 , севернее магазина Некондиция	от т. А до границ земельного участка	5,00	№3343 от 28.10.2016	АО «ТЕВИС»
ул. 70 лет Октября, 33А	От т. А до стены ж/дома	48,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Дзержинского, 52 (ГСК №89 «Мираж»)	От ктс 39 до здания ГСК	38,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Юбилейная, 31 З (Прокуратура Самарской области)	ТК8-до здания прокур.	85,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Приморский, 15, жилой дом	ТК92 до ж/д	12,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Баумана, 5 , жилой дом	(Уз.11-4) К2(87) до ж/д	34,59	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Кулибина, 2А	К12-Ут1-ж/д	98,30	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Кулибина, 6 А	К14а-ж/д	86,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Юбилейная, 29, жилой дом,	Тк1 дож/д	6,80	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Спортивная, 8 , жилой дом 17Б-2,	(Уз13-2В)ТК2 до ж/д	36,43	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул. Спортивная,12 ,жилой дом 2	Ут14-2В-Уз1-Уз2-Уз4 Уз2-Т5 дож/д	474,31	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Спортивная,14, жилой дом 1	Тк5 до ж/д	45,22	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Свердлова, 9И	Уз74 до ж/д	24,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Туполева,15 Б, жилой дом14-3	от т. междуУз37(77) и Уз38(78)	16,50	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Свердлова, 9Ж, жилой дом	от К1(6) до ж/д	113,48	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Свердлова, 7 В, жилой дом	от Ут9а до ж/д	114,51	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Приморский 2,жилой дом	от Тк123 до ж/д	8,60	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Маршала Жукова,29А, жилой дом	от Тк5 до гаража ж/д	8,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. 40 лет Победы 104А , жилой дом	от ТК12 до ж/д	13,64	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Свердлова,1В, жилой дом	от ТК3 дож/д	7,50	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Автостроителей,50Б,жилой дом ТЛ-ЖД-1	от ТК12-ТК12А	15,15	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	до ж/д	8,60	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Автостроителей,50,жилой дом ТЛ-ЖД-2	от ТК12А до ж/д	13,90	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Дзержинского, 5А(26-Я)	ТК 51 до ж/д	16,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября, 49 (28-Я-5)	КТС 23 -Ут1 до ж/д	50,90	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Космонавтов,9а(28-3)	УТ 22 до ж/д	58,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Автостроителей, 34	УТ 23 до ж/д	39,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Тополиная, 56 А, Жилой дом- вставка	УТ1 до ж/д	14,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.70 лет Октября, 43 ,(жилой дом 29Э-1)	УТ 12 до ж/д	40,91	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Цветной, 7 (жилой дом 4-ДС)	УТ3а до ж/д	20,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы, 56 ,(жилой дом 36-0-2)	(от Ут19) Тк1-Тк1а до ж/д	48,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы, д.58 (36Л-1)	Ут 19-Ут 19-1 дож/д	59,44	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. 40 лет Победы,34(36-Р-1)	от Ут3 до ж/д	63,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 19 (38-К)	от Ут 9 до ж/д	47,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября,60 (32-М)	от Тк1 д ж/д	15,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября,40 (34-Ц)	от Тк4 до ж/д	19,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.70 лет Октября,12(35-3)	от Ут3 до ж/д	27,44	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Льва Яшина, 7А ,жилая вставка (37-Б-1)	от Ут1 до ж/д	36,52	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная, д.3 А (31-Б-4)	(Уз10-1(4) от Ут2 до ж/д	24,54	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Революционная, 11Б, офис(32-А-4)	(Уз11-1(35) от Ут 1 до зд.	132,40	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная, 7Б, Жилой дом (31А-4)	Ут3 до ж/д	44,70	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
пр-т Ленинский, 19 ,жилой дом 8-Л	в районе АНС16 от ТК 1 до ж/д	18,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,д.10 "Б" 1-2П (8-Л)	от Уз.1-1 -ут-3- до ж/д	66,27	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Фрунзе,д.10 "Б" 3-4П (8-К)	от Тк2 до ж/д	54,23	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
пр-т Ленинский 1А,(18-7)	от Ут 2-Ут6	25,89	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут6- Ут -до ж/д	117,11	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул. Маршала Жукова, 2(8-Д)	от Ут4 д ж/д	80,81	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Маршала Жукова,3В	от тк4 до ж/д	47,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Полякова,24	от Уз4-3В до Ут1	182,23	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут1 до стены ж/д	208,25	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Полякова,26	от Ут1 до стены ж/д	13,40	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Полякова,28	От Ут4-Ут5	110,72	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	От Ут5 до ж/д	10,20	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Полякова,30	От ут 1 до Ут4	68,05	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	ОТ Ут4 до ж/д	104,37	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 6В(М5.1)	от Ут 4 до ж/д	33,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 2Б(М3.6)	от Ут10 до ж/д	18,92	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 4А (М6.2)	отУт 14 до ж/д	72,13	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 4Г (М3.3)	от Ут5 до ж/д	19,60	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 4В (М5.2)	отУт 6 до ж/д	34,30	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 4Б(М3.4)	от Ут 7 до ж/д	21,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская, 2Г (М3.5.)	от Ут 9 до ж/д	32,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Офицерская, 6 (М1.2)	от Ут 13 до ж/д	13,10	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Офицерская,2 (М1.4.)	от Ут 23 до ж/д	27,90	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул. Лесопарковое шоссе, 62, МКД поз.4	Ут1 до Ут4	150,39	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут4 до ж/д	10,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Лесопарковое шоссе, 64, МКД поз.5	Ут4 –Ут5	37,50	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут5 до ж/д	46,10	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул. Лесопарковое шоссе, 60, МКД поз.6	Ут5 до ж/д	6,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,1а МКД поз.7	от Уз12-1-2В-ТК4	282,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	ТК4 до ж/д	8,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,1Г МКД поз.3	Ут3 до ж/д	11,20	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,1В, МКД поз.2	Ут2 до ж/д	11,20	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,1Б, МКД поз.1	Тк4 –Ут1	31,53	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут1 –Ут2	10,15	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут2-Ут3	45,21	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	УТ3 до ж/д	11,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,1Д МКД поз.10	Ут3 до ж/д	51,00	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
б-р Приморский, 1	от Ут1 -Ут2	165,69	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
	Ут3-ЦТП№114	38,30	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей, 59 Б, Жилой дом - вставка 26-Е	от Уз 25-2В	8,50	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы, 9 (ГЭЖ «Лесная поляна»)	ОтТК5 –ТК8 – ТК9 - стена здания	6,25	№588 от 15.02.2017	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
	Тк8-стена здания	230,00	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.40лет Победы,3	От ТК9 – стена ж/д	58,50	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.40лет Победы,5а	От ТК8 –стена ж/д	58,50	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.Фрунзе,14В (ТСЖ Гряда),кв.3а	От ТК8 до ж/д	150,00	от 31.03.2017 №1151	АО «ТЕВИС»
пр-т Московский ,64	От ТК2 до ж/д	33,00	от 31.03.2017 №1151	АО «ТЕВИС»
ул.Южное шоссе,79(М6.1мг)	От Ут22 до здания	14,00	от 31.03.2017 №1151	АО «ТЕВИС»
ул.Южное шоссе,79(М6.1гар)	От УТ21 до здания	14,00	от 31.03.2017 №1151	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы,50-Б(ТОЦ)	От ТК4 до здания	33,00	от 31.03.2017 №1151	АО «ТЕВИС»
ул.Заставная	От ТК8-20(тк7а) до здания по ул.Заставная,9	600,00	от 07.06.2017 №1847	ПАО «АВТОВАЗ»
Ленинский проспект,1В (8-Г/1)	От УТ1а(кгс63) до ж/д	58,46	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
Ленинский проспект,1Г (8-Г/2)	От УТ1а(кгс63) –УТ2 - до ж/д	233,20	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
Ленинский проспект,1Д(8-Г/3)	От Ут3 – до ж/д	82,95	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,61 (26-М-2)	От ТК 114 до здания	32,00	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы,36 (36-Р-2)	От Ут 3- ТК1	190,00	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
	ТК1–ТК2 –до ж/д	89,00	от 24.08.2017 №2872	
40 лет Победы,49(корп.14)	Уз1 до стены здания ПРИХОД ХРАМА	20,00	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей 1, а	От УТ 7 до т.А	27,00	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
	От т.А до ТК1	107,00	от 24.08.2017 №2872	
Б- р Цветной,15 (Хоз блок)	Транзит по ж/д	60,00	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
	От ж/д Тополиная,36 до Хозблока	113,00	от 24.08.2017 №2872	
ул.Вокзальная,д.108а	От ТК 11 до здания ООО «СпецремстройТ»	123,25	от 24.08.2017 №2872	АО «ТЕВИС»
Сети к строящемуся жилому комплексу « СВ- Холдинг»за Московским проспектом	От ТК2 до ТК1	349,00	от 09.11.2017г. №3692-п/1	АО «ТЕВИС»
	От Ут 1до ж/д поз.Б	38,00	от 09.11.2017г. №3692-п/1	
	От Ут1 до ж/д поз.В	154,00	от 09.11.2017г. №3692-п/1	
ул.МаршалаЖукова,24	От Тк1 до стены здания ГСК	58,00	от 09.11.2017г. №3692-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,3*	От Уз12-2в –ТК –стены здания ООО « Инвестстройплюс»	91,9	от 09.11.2017г. №3692-п/1	АО «ТЕВИС»
ул.Революционная,19(преображенский собор)	От КТС до ТУ	18,50	от 12.01.2018г. №48	АО «ТЕВИС»
	От ТУ до здания церкви	38,00		
ул.Революционная,32	От УЗ-1 до здания	2480,00	от 12.01.2018г. №48	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Московский проспект, 8а	ТКЗа до здания	286,00	от 26.04.2018г. №1310	АО «ТЕВИС»
ул.Юбилейная,85	Транзит по 17-А-1/1	35,00	от 26.04.2018г. №1310	АО «ТЕВИС»
	От 17-А-1/1 до 17-А-1/2	27,00		
	Транзит по 17-А-1-2	66,50		
	От 17-А-1/2 до 17-А-1/3	27,00		
ул. Южное шоссе,85	от УТ 20 до здания	9,00	от 26.04.2018г. №1310	АО «ТЕВИС»
ЦТП № 212 по ул. Л. Яшина, 1	здание с оборудованием		от 26.04.2018г. №1310	АО «ТЕВИС»
ул.Спортивная,33	от Ут -7 до стены ж/д	4,65	от 11.09.2018г. №2681	АО «ТЕВИС»
ул.Оптимистов,7	от Ут-10 до стены ж/д	3,52	от 11.09.2018г. №2681	АО «ТЕВИС»
б-р Цветной,37	от УТ 8 до стены ж/д ул.Дзержинского,26	8,20	от 11.09.2018г. №2681	АО «ТЕВИС»
	Транзит по ж/д ул.Дзержинского,26	91,20		
Сети к строящемуся жилому комплексу по ул.Юбилейно	От КТС -38 до ж/дома поз.3	15,40	от 11.09.2018г. №2681	АО «ТЕВИС»
	Транзит по ж/д поз.3	43,30		
	От ж/д поз.3 до УТ1	37,20		
Сети до границы земельного участка ООО « Унистрой Регион»	От тк5 до Ут 9	18,20	от 11.09.2018г. №2681	АО «ТЕВИС»
ул.Вокзальная,112	От УТ 1 до УТ2	74,00	от 11.09.2018г. №2681	ПАО «АВТОВАЗ»
	От УТ 2 до здания	4,50		
пр.Ленинский ,16	От Уз12-9-1(14) до здания	26,60	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40 лет Победы,50	От Ут 9(Уз18) до здания	182,30	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.Южное ,шоссе,73	От ут18 до УТ1 на границе зем.уч-ка	31,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.Южное ,шоссе,75	От т.врезки на участке тс от Ут18 до УТ сущ.на границе зем.уч-ка	112,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
Приморскийб-р,8	Уз19-9(62)-ТК1 – до здания	164,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,17Г	от УТ 17 до стены ж/д	25,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,17Д	от УТ 17 до стены ж/д	32,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,17В (1очередь)	от УТ 10А до стены ж/д	23,30	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,17В ,2 очередь	от УТ 13до стены ж/д	80,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,17В ,3очередь	от ТК 17 до стены ж/д	40,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,19	от ТК15А до стены здания	25,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.40лет Победы,19А	От ТК 16 до здания	19,00	от 14.11 2018г. №3340	АО «ТЕВИС»
ул.Автостроителей,1а	коммуникационный коллектор от УТ 7 до т. А	27,00	от 09.07.2018г. №2009	АО «ТЕВИС»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Ленинский проспект,1а	коммуникационный коллектор от УТ6 до ж/д 1а	104,00	от 11.09.2018г.	АО «ТЕВИС»
Бесхозные тепловые сети Комсомольского района				
ул. Гидротехническая,22	от ТК-59/7 до наружной стены фундамента МКД	144,00	от 15.09.2016 №2959	ПАО «Т Плюс»
пр-д Майский ,5	от ТК 70-/8 до наружной стены фундамента МКД	46,00	от 15.09.2016 №2959	ПАО «Т Плюс»
Ягодинское лесничество квартал 54	от ТК-27 до корпусов 3,4,5,6	40,00	от 15.09.2016 №2959	ПАО «Т Плюс»
Квартал 5 Ягодинское лесничество (АНО Социальное служение)	от ТК-23 и ТК-24 до стены здания корпусов № А-44,А-42,А-37;А-14	20,00	от 15.09.2016 №2959	ПАО «Т Плюс»
ул.Матросова,21а	От МТК-34/4 до ЦТП	248,00	№3168-п/1	ПАО «Т Плюс»
	от ЦТП до ж/д	61,82	от 01.10.2015	
ул.Ярославская,10	УТ14/2 до ж/д	36,40	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР,3	транзит по ж/дому	35,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР, 5	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР, 9	транзит по ж/дому	50,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР, 26	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР,28	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР, 30	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул. 60 лет СССР, 32	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ак.Скрябина,15	транзит по ж/дому	55,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Вавилова,21	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,1	транзит по ж/дому	27,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,2а	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.Ново- Садовая,3	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,5	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,9	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,12	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,14	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,19	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,21	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,23	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,31	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,35	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,46	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Олимпийская,50	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Полевая,14	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Полевая,22	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Полевая,24	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Вавилова,19	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.Вавилова,29	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»
ул.60 лет СССР,7	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО « Т Плюс»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.60 лет СССР,11	транзит по ж/дому	50,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.60 лет СССР, 13	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ак.Скрябина,13	транзит по ж/дому	55,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,2	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,10	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,11	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,15	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,16	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Ново- Садовая,17	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Олимпийская,29	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Олимпийская,48	транзит по ж/дому	30,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Полевая,12	транзит по ж/дому	60,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Полевая,26	транзит по ж/дому	40,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Матросова,49	транзит по техподполью	79,00	№693 от 10.03.2016	ПАО «Т Плюс»
ул. Чайкиной,41	транзит по техподполью	89,60	№693 от 10.03.2016	ПАО «Т Плюс»
ул. Чайкиной,43	транзит по техподполью	15,00	№693 от 10.03.2016	ПАО «Т Плюс»
ул. Чайкиной,66	от ТК6/6-ТК6/8 -до стены ж/д	161,20	№693 от 10.03.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Новосадовая,4а	от УТ 57 до стены ж/д	21,72	№3343 от 28.10.2016	ПАО «Т Плюс»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.Олимпийская,42.б	от УТ 57 до стены ж/д	22,10	№3343 от 28.10.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Куйбышева,42	От УТ1 –УТ3	70,4	№2872	ПАО «Т Плюс»
	От Ут 3 до ж/д	107,24	от 24.08.2017	
ул.Магистральная,3	От МТК-34/4 до здания ООО "Каретный ряд"	200,00	№2872 от 24.08.2017	ПАО «Т Плюс»
ЦТП №21 по ул.Матросова,21а	Нежилое помещение площадью 37,5 м2	-	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.Матросова,10	ОтТК17/8-ТК1 до ж/д	97,9	№48 от 12.01.2018г	ПАО «Т Плюс»
ул.Мурьсыева,77	От ТК1 до ж/д	25,10	№48 от 12.01.2018г.	ПАО «Т Плюс»
ул.Мурьсыева,60А	От Тк15/2 до стены здания (отопление)	110,00	№48 от 12.01.2018г	ПАО «Т Плюс»
	От Тк15/2 до стены здания (гвс)	110,00		ПАО «Т Плюс»
ул.Железнодорожная,1	Транзит к зданию ул.Железнодорожная, 3а(Миндаль)	90,00	№1310 от 26.04.2018г.	ПАО «Т Плюс»
ул.Коммунистическая, 100	От ТК2 до здания ООО «Волга»	98,00	№1894 от 22.06.2018г.	ПАО «Т Плюс»
ул.Коммунистическая, севернее кафе «Спутник»	От Тк 34/3 до ТК1	348,00	№1894 от 22.06.2018г.	ПАО «Т Плюс»
ул.Коммунистическая, 101 (ООО Самарское снабжение)	СТК -14/10 до ТК2	33,00	№2681 от 11.09.2018г.	ПАО «Т Плюс»
		245,50		
		127,50		
		97,50		
ул.Громовой,60,стр.4	От МТК3 до т.врезки ООО«Энергия-Т»	180,00	№3340 от 14.11 2018г.	ПАО «Т Плюс»
	От т.врезки ООО«Энергия-Т» до т.врезки ООО «Седьмая грань»	312,00		
	От т.врезки ООО «Седьмая грань» до стены здания по ул.Громовой,60,стр.4	18,00		
ул.Куйбышева,21	От МТК14/3 до здания ЗАО «УНИВЕРСАЛ»	467,00	№3340 от 14.11 2018г.	ПАО «Т Плюс»
Бесхозные тепловые сети Центрального района				

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул. Белорусская 13	от ТК-11 до наружной стены фундамента МКД	43,30	№2959 от 15.09.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Белорусская,3	от ТК-2 –ТК6- ТК7 до наружной стены фундамента МКД	57,00	№2959 от 15.09.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Гагарина,1 (Ресторан «Марь Иванна»)	от ТК -15-1 до здания	81,00	№2959 от 15.09.2016	ПАО «Т Плюс»
ул. Ларина,189	от врезки в надземную тепловую сеть	600,00	№2959 от 15.09.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Горького,74	От ТК4а до ж/д	81,50	№1316 от 26.04.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Горького,76	От Тк4а до ж/д	23,00	№1316 от 26.04.2016	ПАО «Т Плюс»
б-р Ленина,23	от Тк45/5 до ж/д	32,30	№1316 от 26.04.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Банькина,68	от ТК 9 до ж/д	152,00	№1316 от 26.04.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Ленина,90	от ТК 5 до ж/д	94,00	№1316 от 26.04.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Калмыцкая 44,46,48	от Т222 (зона 6) до д. ул.Калмыцкой, 44,46,48	361,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
восточнее здания, ул.Тимирязева, 101, протяженностью 72 м	от ТК-10а (Т149) до ТК-4 (Т148)	72,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
южнее здания, ул.Тимирязева, 74	от ТК-4 (Т148) до д. ул.Тимирязева,74	7,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
ул.Калмыцкая	от ТК-19 (Т212) до Т222	117,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
восточнее здания ул.Толстого, 22-а	от ТК-19 (Т212) до ул.Л.Толстого, 22а (ФОК «Северный»)	15,50	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
северо-западнее здания,ул.Мира,93	от П-ТК-6 до д. ул.Мира, 93	122,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
юго-западнее здания ул.Л.Толстого, 7	от ТК-2 (Т156) до ул.Л.Толстого, 7 (ТЦ «Призма»)	35,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
93 кв.	от ТК-2 до Т58	19,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
от ТК-1 (Т161) до ул.Л.Толстого, 11	от ТК1(т161) до здания	23,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
северо-восточнее здания ул.Ленина, 67	от ТК1(Т230) до здания	16,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
северо-западнее здания б-р 50 лет Октября, 75-а,	от ТК-12/4 до б-ра 50 лет Октября, 75а (ГСК-38 «Выраж»)	104,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
юго-западнее здания ул.Ушакова, 62	от ТК-4512 до ул.Ушакова, 59(здание ТГУ)	237,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
юго-западнее здания ул.Ленина, 76	от ТК-9 (Т229) к д. ул.Ленина, 76	186,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
северо-восточнее здания ул.Шлютова, 92	от ТК-1 (Т230) к ул.Шлютова, 92	64,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
севернее здания ул.Банькина, 32-а	от ТК-18 до ул. Банькина, 32а	50,00	№1567 от 16.05.2014	ПАО «Т Плюс»
Центральный р-н, ул.Победы 43а	от ТК2а до ж/д	98,10	№1925-п/1 от 17.06.15	ПАО «Т Плюс»
ЦРБ Ставропольского района	от ТК9-9а до здания	450,00	№3168-п/1 от 01.10.2015	ПАО «Т Плюс»
ул.Кошеля,73	От ТК30/5а до ж/д	124,00	№693 от 10.03.2016	ПАО «Т Плюс»
ул.Комсомольская	От ТК-2а до стены здания магазина Охотник	80,00	№693 от 10.03.2016	ПАО «Т Плюс»
Участок теплосети 3 нитки Северо-Западной магистрали	От ст.65 до ш.о.№5	2033,00	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.Мира ,56 (АО « Арена)	От ТК 16 –Тк18	27,50	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
	От ТК 18 до стены здания	192,50		
Участок теплосети по техподполью здания по ул.Мира , 135	От наружной стены здания по ул.Мира,135 до ЦТП 17	175,00	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
	От ЦТП №17 до стены ж/д по ул Мира,137	180,00		
ул.Жилина,13А	От Ут 1 до стены ж/д	4,00	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.Банькина,21	От ТК 45/6-1 до стены ж/д	133,00	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.К Маркса,37 (ГАУСО «РЦСП» Арена»)	От ТК1 до здания	53,10	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
ул.Новозаводская,10а (ООО«РДЦ»)	От н.о.13 до глухой врезки ООО «Магва»	271,00	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
	От гл. врезки до здания ООО «РДЦ»	96,00		

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
	От гл.врезок до зданий ООО «РДЦ»	18,00		
Участок теплосети вдоль ул.Мира,62	От ТК54 до ТК1	32,50	№588 от 15.02.2017	ПАО «Т Плюс»
Центральный район, ул. Шлютова Центральный район, ул. Шлютова	От ТК23а до ТК на территории ООО «Производственно- складская база»	183,00	№1151 от 31.03.2017г	ПАО «Т Плюс»
ул. Чапаева, 133	от ж/д ул.Кошеля,73 до ж/д ул. Чапаева,135	9,68	№1847 от 07.06.2017г.	ПАО «Т Плюс»
	От ж/д ул.Чапаева,133 –ТК 3а(УТ 6 сущ.) – ж/д ул.Чапаева ,133	35,40		
ул.Ларина,149	От н.о№6 .на маг.10 до ТП	31,00	№1847 от 07.06.2017г.	ПАО «Т Плюс»
	От ТП до стр.1 ,3	258,50		
В границах земельного участка	УТ1 - УТ2 (ТК30/4 маг.V)	76,72	№1847 от 07.06.2017г.	ПАО «Т Плюс»
	УТ2 –УТ3	40,36		
	УТ3 – ж/д по ул.Победа,31	7,45		
	УТ 2 –УТ 4	111,97		
	УТ4 - ж/д по ул.Победа,27	68,10		
	УТ4-УТ5	67,72		
	УТ5 - ж/д по ул.Комсомольская,84	100,63		
	УТ5 –УТ6	120,77		
	УТ6 - ж/д по ул.Комсомольская,82	34,14		
ул.Новозаводская,37	УТ–ж/д по ул.Комсомольская,86	6,67		
	От точки врезки в т/с от маг.1 в ТК6 до здания ООО « Энергострой»	160,00	№2872 от 24.08.2017г.	ПАО «Т Плюс»
Тупиковый пр-д,30 стр.8,9	От границы раздела с ООО ПК « Фабрика качества» до границы раздела с ООО «Завод Консиб»	210,50	№2872 от 24.08.2017г.	ПАО «Т Плюс»
ул.Новопромышленная,20	От Тк32 до объектов ОАО «ТИАП»	253,50	№2872 от 24.08.2017г.	ПАО «Т Плюс»
Участок теплосети от ТК 18 на маг 1. по ул. Новозаводская	От ТК18 до ТК1 по ул.Радищева	125,00	№3692-п/1 от 09.11.2017г.	ПАО «Т Плюс»

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.Мира,90б ООО Торговый дом «Шарм»	От Тк33а до стены здания	45,00	№3692-п/1 от 09.11.2017г.	ПАО « Т Плюс»
ул.Базовая,10А(ООО Фирма «Дионис»)	От т.врезки в тепловую сеть на Мелкооптовый рынок до стены здания	40	№3692-п/1 от 09.11.2017г.	ПАО « Т Плюс»
Тупиковый пр-д,30 стр.8,9	От ТУ «Завод Консиб» до здания Тупиковый пр-д,30	134,6	№3692-п/1 от 09.11.2017г.	ПАО « Т Плюс»
		17,7		
ул.Пугачевская,40	От УТ-1 до стены ж/дома	22,20	№48 от 12.01.2018г.	ПАО « Т Плюс»
ул. Ларина,149	От ТП до стр.3	67,00	№48 от 12.01.2018г.	ПАО « Т Плюс»
ул.Базовая ,6	От врезки в т/с ПАО « Т Плюс» до здания	200,00	№1310 от 26.04.2018г.	ПАО « Т Плюс»
ул.Базовая,12Б	От Тк- 9а до здания	62,00	№1310 от 26.04.2018г	ПАО « Т Плюс»
ул.Базовая,24А	От ТК 9-Тк9а –т.врезки	250,00	№1310 от 26.04.2018г	ПАО « Т Плюс»
	От т.врезки до стены здания	25,00		
ул.Новозаводская,35	От узла врезки в сети к зданию по ул. Новозаводская ,37 до здания	133,50	№1310 от 26.04.2018г	ПАО « Т Плюс»
ул.Индустриальная,9	От XI-Тк8 до здания	364,5	№1310 от 26.04.2018г	ПАО « Т Плюс»
ул. Банькина 21Б	от УТ-2 до УТ -3	122,38	№1894 от 22.06.2018г.	ПАО « Т Плюс»
	от УТ-3 до стены здания гостиницы	236,81		
ул.Банькина21а	УТ-3 до стены ж/д	5,08	№1894 от 22.06.2018г.	ПАО « Т Плюс»
ул.Новопромышленная,22	От ТК-2 до здания	130,00	№1894 от 22.06.2018г.	ПАО « Т Плюс»
ул.Победы,8	От УЗТК21(маг.І) до стены здания ООО «ТоргТрансКомплекс	160,00	№2681 от 11.09.2018г.	ПАО « Т Плюс»
б-рЛенина,1 (ДК Тольятти)	от І-Тк-43 до УТ1	93,60	№3340 от 14.11 2018г.	ПАО « Т Плюс»
	От УТ 1 до здания	256,40		

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
ул.Радищева,12	От ТК1 до здания ООО « Брикс»	20,00	№3340 от 14.11 2018г	ПАО « Т Плюс»
ул.Радищева,43	От ТК3 до здания ЗАО « Юность»	160,00	№3340 от 14.11 2018г	ПАО « Т Плюс»
ул.Новозаводская,55а	От ТК25 до здания ул.Новозаводская,55а	43,50	№3340 от 14.11 2018г	ПАО « Т Плюс»
	От ул.Новозаводская,55а до здания ул.Новозаводская,55	45,00		
ул.Радищева,10в	От ТК1 –ТК3 до стены здания ОАО «Ростелеком»	200,00	№3340 от 14.11 2018г	ПАО « Т Плюс»

Т а б л и ц а 96 - Беспхозяйные сети

Наименование объекта	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации
Цветной,35, 16 кв	от УТ-8 до д. 35	130,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
б-р Рябиновый, 8(34-Ю), 20 кв-л	от УТ-8 до д. 8	83,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
б-р Цветной,12А, 16 кв-л	(от УТ-1 до д. 12А)	164,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
ул. Тополиная,7 (34-П), 20 кв-л	(от УТ-12 до д.7)	80,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
ул. Ворошилова,69 (25-Ц), 13 кв-л	(от ТК-52 до д.69)	17,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
40 лет Победы, 2 , 21 кв-л	от УТ-2 через УТ-4 и УТ-5 к д.2)	185,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
, 40 лет Победы, 6 (37-Д), 21 кв-л	(от УТ-1 через УТ-2 до д.6)	224,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
ул.Льва Яшина,16	от Ут1 до ж/д 35-Ф	22,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
б-р Рябиновый,2	от Ут2-Ут3 до ж/д 34-Ц	145,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
Ул.70 лет Октября,54	от Ут до ж/д 32-С	60,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
ул.Авгостроителей,3	Тепловая сеть от Ут1 до ж/д 33Б-2	40,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
Пр-т Ст.Разина,82	Тепловая сеть (от Ут13 (Ш-В) до 17-Б-6)	184,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
Пр-т Ст.Разина,84а	Тепловая сеть Пр-т Ст.Разина,84а	29,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
Пр-т Ст.Разина,88	Тепловая сеть (от ТК-52 до 17-Б-5)	57,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
Ул.Юбилейная,75	Тепловая сеть (от ТК-70 до ж/д)	28,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
ул.70 лет Октября,54а	Тепловая сеть (от Ут7 до жд 32-Р) кв.19	22,00	№ 2194-п/1 от 03.08.2012г.
ул.Маршала Жукова,37	Участок тепловой сети от ТК1/1 до жилого дома	308,00	№2386-п/1 от 25.07.2013
ул.Маршала Жукова ,40	от ТК15 к зданию	35,00	
Автозаводский р-н,ул.40лет Победы 116	от ТК6 до ж/д	7,00	№1925-п/1 от 17.06.15г.
Автозаводский р-н, ул.40 лет Победы,7	от ТК4 -ТК6- ТК7 до ж/д	275,22	№1925-п/1 от 17.06.15г.

13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.О. ТОЛЬЯТТИ

13.1 Решения о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Программа газификации Самарской области на 2014-2018 годы, утвержденная приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 03.04.2015 № 78 (ред. от 24.08.2016 № 206) включает два мероприятия в городском округе Тольятти с источником финансирования –

ООО «Газпром межрегионгаз»:

1. Строительство распределительного газопровода для газоснабжения ТЭЦ ВАЗа г.Тольятти в 2018 году;
2. Строительство распределительного газопровода для газоснабжения резидентов Особой экономической зоны промышленно-производственного типа «Тольятти» (ОЭЗ ППТ «Тольятти»), II этап в 2020 году.

Мероприятия системы газоснабжения г.о.Тольятти отражены в соответствии с программой газификации Самарской области на 2014 - 2018 годы, финансируемой за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ООО «Средневожская газовая компания», утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 03.04.2015 № 78 (ред. от 26.12.2017 № 889) .

13.2 Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии

В схеме газификации не учтены мероприятия для подключения индивидуальных источников теплоснабжения, предусмотренных схемой теплоснабжения:

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 1	9,5
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 9	23,1
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	МБУ СОШ № 15	0,301
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Северная часть Ставропольского района	1,504
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Жилой комплекс	0,78
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Физкультурно-оздоровительный комплекс	0,003
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	0,106

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Нежилое здание торгового назначения	0,245
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Легкоатлетический манеж	0,151
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Складское здание с АБК	0,009
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект бытового обслуживания населения	0,048
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Магазин со встроенными офисными помещениями	0,07
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Административное здание	0,025
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Административно-технический центр "Авто-Баня"	0,049
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект торговли - магазин	0,016
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	0,024
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Торговый комплекс - 1 этап строительства	0,107
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект торговли	0,016
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект дорожного сервиса	0,011
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Офисный объект	0,015
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Торговый комплекс	0,103
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект обслуживания автотранспорта	0,05
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	0,01
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Склад	0,03

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	0,032
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 4	1,445
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 2	1,056
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 5	2,672
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 6	0,265
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 6	0,494
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 8	2,255
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 10	2,918
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 11	0,419
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 12	0,199
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 14	1,612
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 15	1,399
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 16	5,585
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 17	0,726
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 18	0,217
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 19	4,226
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 21	0,404
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о.	0,335

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
	Тольятти Самарской области	
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	0,220
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	0,12
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом (36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	0,262
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	0,165
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	1,5
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 22	1,89

13.3 Предложения по корректировке утвержденной региональной 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

Предлагаем учесть в схеме газификации мероприятия для подключения индивидуальных источников теплоснабжения, предусмотренных схемой теплоснабжения:

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 1	9,5
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 9	23,1
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	МБУ СОШ № 15	0,301
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Северная часть Ставропольского района	1,504
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Жилой комплекс	0,78
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Физкультурно-оздоровительный комплекс	0,003
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	0,106
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Нежилое здание торгового назначения	0,245
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Легкоатлетический манеж	0,151
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Складское здание с АБК	0,009
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект бытового обслуживания населения	0,048
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Магазин со встроенными офисными помещениями	0,07
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Административное здание	0,025
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Административно-технический центр "Авто-Баня"	0,049

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект торговли - магазин	0,016
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	0,024
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Торговый комплекс - 1 этап строительства	0,107
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект торговли	0,016
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект дорожного сервиса	0,011
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Офисный объект	0,015
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Торговый комплекс	0,103
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект обслуживания автотранспорта	0,05
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	0,01
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Склад	0,03
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	0,032
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 4	1,445
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 2	1,056
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 5	2,672
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 6	0,265
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 6	0,494
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 8	2,255
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 10	2,918

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 11	0,419
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 12	0,199
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 14	1,612
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 15	1,399
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 16	5,585
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 17	0,726
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 18	0,217
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 19	4,226
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 21	0,404
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о. Тольятти Самарской области	0,335
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	0,220
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	0,12
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом	0,262

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
	(36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	0,165
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	1,5
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 22	1,89

13.4 Решения о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Актуализированной схемой теплоснабжения не предполагается решения 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.

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

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на расчетный период, не планируется.

13.6 Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В таблице ниже приведены мероприятия по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Т а б л и ц а 97 - Мероприятия по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия территориального планирования и планируемые объекты капитального строительства	Территория планирования мероприятия	Характеристика объектов капитального строительства
Построить и ввести в эксплуатацию ВНС 03	Автозаводский район	
Построить водовод от ОСВ ПАР «АВТОВАЗ» до ВНС 03	Автозаводский район	ДУ 1 000-1 200 мм L=5,2 км
Переложить и построить магистральные сети от ВНС01 (для обеспечения надежного водоснабжению новых потребителей в районе Прибрежного парка и набережной)	Автозаводский район	L=8,0 км
Построить магистральный водопровод от станции подкачки до микрорайона Лесной	Автозаводский район	ДУ 600 мм L=2,2 км
Проложить водовод по Южному шоссе	Автозаводский район	ДУ 700 мм L=4,8 км
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Автозаводский район. Участок, расположенный с западной стороны Московского проспекта	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Автозаводский район. Участок, расположенный от набережной 6 квартала Автозаводского района вверх по р.Волга до лодочной станции «Ладья»	

Т а б л и ц а 97 - Мероприятия по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия территориального планирования и планируемые объекты капитального строительства	Территория планирования мероприятия	Характеристика объектов капитального строительства
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Автозаводский район. Участок, расположен с северной стороны по ул.Северная от перекрестка ул.Борковская до Хрящевского шоссе	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Автозаводский район. Участок, расположенный с северной стороны 10 квартала Автозаводского района, ограничен улицами Офицерская, Ботаническая, Южное шоссе, Полякова	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Центральный район. Участок промышленно-коммунальной зоны, расположенный в Центральном районе, ограничен улицами Новозаводская, Ларина, Базовая, условная линия от перекрестка ул.50 лет Октября с ул.Новозаводская параллельно ул. Ларина до ул.Базовая	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Центральный район. Участок жилой застройки Центрального района, ограничен улицами Льва Толстого, Пугачевская, Мичурина, А. Кудашева	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Центральный район. Участок, расположенный с северной стороны Автозаводского района по Хрящевскому шоссе (мкр Северный)	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Центральный район. Участок промышленно-коммунальной зоны, расположенный между ул.Комсомольская и территорией АО «Тольяттихлеб» (территория ГСК)	
Прокладка сети водопровода, установка пожарных гидрантов	Центральный район. Участок промышленно-коммунальной зоны, расположенный в северной части Центрального района, вдоль ул.Новозаводская.	
Построить водопровод по ул.50 лет Октября, ул.Герцена от ул.Победы до ул.Толстого L=2,2 км и водопровод по ул.Толстого от ул.Ленина до ул.Герцена L=0,5 км	Центральный район	ДУ 500 мм L=2,2 км
Построить водовод от проектируемого ДУ 500 мм на пересечении ул.Интернациональная и ул.Л.Толстого до микрорайона 2,10 района Северный с закольцовкой внутриквартальных сетей L-3,0 км	Центральный район	ДУ 500 мм L=3,0 км
Построить водовод от существующего ДУ 700 мм на пересечении улиц Л.Толстого и Автозаводского шоссе до микрорайона 2,10 района Северный с закольцовкой с проектируемыми водоводами ДУ 500 мм L=2,0 км	Центральный район	ДУ 500 мм L=2,0 км

Т а б л и ц а 97 - Мероприятия по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия территориального планирования и планируемые объекты капитального строительства	Территория планирования мероприятия	Характеристика объектов капитального строительства
Строительство сети водопровода (закольцовка) по ул.Калмыцкая ДУ 500 мм, L=300 м, строительство внутриквартальной сети водопровода от ул.Калмыцкая до жилого дома № 120 по ул.Кудашева Ду 200 мм, L=350 м, строительство внутриквартальной сети водопровода (закольцовка) от ул.Ленина до жилого дома № 28 по ул.Л.Толстого ДУ 250 мм L= 220 м	Центральный район	ДУ 500 мм, L=300 м
Строительство водопровода по ул.Л.Толстого от ул.Ленина до ул.Герцена протяженностью 0,5 км	Центральный район	ДУ 500 мм, L=0,5 км
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки в планировочном районе «Треугольник» ДУ 500 мм L=3 000м, ДУ 200-300 мм L=4 000 м	Центральный район	ДУ 500 мм L=3 000 м, ДУ 200-300 мм L=4 000м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модуль Ц11, расположенной севернее 71 квартала Центрального района ДУ 150-200 мм L=1 000 м	Центральный район	ДУ 150-200 мм L=1 000 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модуль Ц75, расположенной в 16-м микрорайоне планировочного района «Северный» ДУ 500 мм L= 2 000 м, ДУ 200-300 мм L=3 000 м	Центральный район	ДУ 500 мм L= 2 000 м, ДУ 200-300 мм L=3 000 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модуль Ц62, расположенной в 10-м микрорайоне планировочного района «Северный» ДУ 500 мм L=800м, ДУ 200-300 мм L=1 500 м	Центральный район	ДУ 500 мм L=800м, ДУ 200-300 мм L=1 500 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модуль Ц61, расположенной во 2-м микрорайоне планировочного района «Северный» ДУ 200-400 мм L=3 000 м	Центральный район	ДУ 200-400 мм L=3 000 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модули Ц60, Ц67, Ц72, Ц73, расположенной северо-западнее пересечения ул.Ленина и ул.Калмыцкая, ДУ 500 мм L=7 000 м, ДУ 200-300 мм L=15 000 м	Центральный район	ДУ 500 мм L=7000м, ДУ 200-300 мм L=15 000 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модуль Ц35, расположенной по ул.Лесная, ДУ 500 мм, L=130 м, ДУ 200 мм L=2 000 м	Центральный район	ДУ 500 мм, L=130 м, ДУ 200 мм L=2 000 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки, модуль П5, расположенной в Центральной зоне отдыха и мкр Портовый Ду 150 мм L = 30 м	Центральный район	ДУ 150 мм L=30 м

Т а б л и ц а 97 - Мероприятия по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия территориального планирования и планируемые объекты капитального строительства	Территория планирования мероприятия	Характеристика объектов капитального строительства
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки на площадке застройки по ул.Банькина южнее 71 квартала, модуль ЦЗ, ДУ 200 мм L=1 000 м	Центральный район	ДУ 200 мм L=1 000 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки на площадке застройки по ул.Л.Толстого, 42, северо-западнее здания КНС-7 ДУ 200 мм L= 400 м	Центральный район	ДУ 200 мм L=400 м
Строительство второго водовода ДУ 1 000 мм, L=3 500 м от водозабора «Прибрежный» до водовода ДУ 1 000 мм по ул.Банькина	Центральный район	ДУ 1000 мм, L=3 500 м
Реконструкция водовода Ду 300 мм (сталь), расположенного в районе дачного массива «Химпоселок», с увеличением диаметра до ДУ 500 мм L=1 500 м	Центральный район	увеличение диаметра до ДУ 500 мм L=1 500 м
Реконструкция существующего водопровода Ду 200 мм по Автозаводскому шоссе от водопровода Ду 700 мм по ул.Мичурина до колодца ВК-2 на водопроводе Ду 200 мм к психоневрологическому диспансеру с переключением существующих абонентов во вновь построенную сеть с увеличением диаметра водопровода до ДУ 400 мм L=1 200 м	Центральный район	увеличение диаметра водопровода до ДУ 400 мм L=1 200 м
Строительство закольцовки в районе модуля Ц62, расположенной в 10-м микрорайоне планировочного района «Северный», от водовода Ду 500 мм на ул.Калмыцкая до колодца реконструируемой сети водопровода Ду 200 мм по Автозаводскому шоссе ДУ 500 мм L=1 500 м	Центральный район	
Строительство водовода по ул.Лесная от водозабора «Соцгородской» до Автозаводского шоссе ДУ 800 мм L=4 500 м	Центральный район	ДУ 800 мм L=4 500 м
Строительство 2-х участков сети водопровода от насосной станции II - го подъема в/з «Жигулевское море-1» до существующей сети водопровода Ду 200 мм по ул. Алексея Улесова с подключением правой нитки в районе существующего резервуара и левой нитки на пересечении ул.Алексея Улесова и пр.Оренбургского	Комсомольский район	Ду 250 мм L=110 м, Ду 200 мм L=670м Ду 250 мм L=110 м, Ду 200 мм L=480м
Строительство кольцевых уличных сетей водопровода перспективной жилой застройки юго-восточнее мкр Жигулевское море Ду150 мм с закольцовкой с сетями водопровода	Комсомольский район	Ду 200 мм L=2 500 м
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки на площадке в северной части мкр Федоровка	Комсомольский район	D 100 мм, L=1 250 м; 150 мм, L=200 м

Т а б л и ц а 97 - Мероприятия по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия территориального планирования и планируемые объекты капитального строительства	Территория планирования мероприятия	Характеристика объектов капитального строительства
Строительство 2-го водовода от водозабора «Комсомольский» до ул. Громовой (в районе котельной №2)	Комсомольский район	Ду =400 мм, L=2 000 м
Реконструкция системы водоснабжения центральной части Комсомольского района	Комсомольский район	
Расширение водозабора «Поволжский». Строительство резервуара запаса чистой воды, реконструкция насосной станции 2-го подъема водозабора «Поволжский».	За пределами городского округа Тольятти	
Строительство ЗАО «СУТЭК» водовода от насосной станции П подъема водозабора «Поволжский» до магистральных водоводов на с. Новоматюшкино	За пределами городского округа Тольятти	Ду=200 мм
Строительство сетей водопровода проектируемой застройки на площадке застройки южнее пересечения улиц Механизаторов и Коммунистическая	Комсомольский район	
Прокладка сети водопровода Установка пожарных гидрантов	Комсомольский район. Участок, расположенный в северной части поселка Тракторный	
Прокладка сети водопровода Установка пожарных гидрантов	Комсомольский район. Участок, расположенный по четной стороне ул.Никонова до р.Волга, напротив поселка Тракторный	
Прокладка сети водопровода Установка пожарных гидрантов	Комсомольский район. Участок, расположенный между мкр Шлюзовой и поселком Федоровка, с дачными кооперативами «Дачное-1», «Дачное-2»	
Прокладка сети водопровода Установка пожарных гидрантов	Комсомольский район. Участки в северо-западной, северо-восточной и юго-западной частях мкр Федоровка	
Прокладка сети водопровода Установка пожарных гидрантов	Комсомольский район. Участок, расположенный в восточной части мкр Поволжский, между улицами Вавилова и Пискалинская	
Прокладка сети водопровода Установка пожарных гидрантов	Комсомольский район. Участок, расположен в северо-западной части мкр Поволжский, между улицами Сиреневая и Удалецкая	

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

Необходимо предусмотреть строительство сети водоснабжения от точки подключения до перспективных котельных или строительство скважин. Целесообразность вариантов должна быть рассмотрена в схеме водоснабжения.

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 1	9,5

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 9	23,1
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	МБУ СОШ № 15	0,301
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Северная часть Ставропольского района	1,504
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Жилой комплекс	0,78
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Физкультурно-оздоровительный комплекс	0,003
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	0,106
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Нежилое здание торгового назначения	0,245
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Легкоатлетический манеж	0,151
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Складское здание с АБК	0,009
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект бытового обслуживания населения	0,048
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Магазин со встроенными офисными помещениями	0,07
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Административное здание	0,025
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Административно-технический центр "Авто-Баня"	0,049
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект торговли - магазин	0,016
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	0,024
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Торговый комплекс - 1 этап строительства	0,107
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект торговли	0,016

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект дорожного сервиса	0,011
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Офисный объект	0,015
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Торговый комплекс	0,103
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Объект обслуживания автотранспорта	0,05
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	0,01
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Склад	0,03
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	0,032
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 4	1,445
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 2	1,056
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 5	2,672
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 6	0,265
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 6	0,494
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 8	2,255
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 10	2,918
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 11	0,419
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 12	0,199
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 14	1,612
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 15	1,399

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 16	5,585
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 17	0,726
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 18	0,217
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 19	4,226
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 21	0,404
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Детский сад на 120 мест с внутриплощадочными инженерными сетями в г. Тольятти г.о. Тольятти Самарской области	0,335
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Детский сад, расположенный по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море	0,220
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Выставочный зал в честь 50-летия АВТОВАЗа и пуска первого автомобиля со сквером, игровыми площадками и фонтаном	0,12
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом (36x18) по адресу: Самарская область, г. Тольятти, Автозаводский р-н, южнее здания № 15 по бул. Кулибина, для МБУДО СДЮШОР № 8 "Союз"	0,262
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство физкультурно-спортивного	0,165

Наименование мероприятия	Наименование потребителей	Договорная нагрузка, Гкал/ч
	комплекса в 21 квартале, Автозаводского района для МБУДО СДЮШОР № 7	
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Проектирование и строительство объектов муниципальной собственности: здания детского сада № 210 "Ладушки" в 20 квартале, Автозаводского р-на	1,5
Строительство индивидуальных источников теплоснабжения	Площадка № 22	1,89

14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

14.1 Прекращение подачи тепловой энергии и теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях и источниках тепловой энергии

Динамика отказов на тепловых сетях за отопительный и неотопительный период приведена в пункте 3.9 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии», а также в пункте 2 Главы 11 «Оценка надежности схемы теплоснабжения». Ниже приведены графики статистики отказов за ретроспективный период на тепловых сетях эксплуатируемых филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» и АО «ТЕВИС». По представленным данным статистики отказов, повреждения на тепловых сетях не повлекли за собой прекращение теплоснабжения потребителей.

В соответствии с предоставленными данными по отказам основного оборудования за последние три года на источниках теплоснабжения, количество технологических нарушений в работе основного оборудования составило:

- На ТoТэЦ в период с 2016 г. по 2018 г. произошло 16 отказов основного оборудования;
- На ТЭЦ ВAzа в период с 2016 г. по 2018 г. произошло 16 отказов основного оборудования;
- На котельных г. о. Тольятти отказов основного оборудования за последние три года не происходило.

Прекращения и ограничения в подаче тепловой энергии до конечного потребителя, в процессе отказов оборудования на источниках теплоснабжения, не сопровождалось.

На основании вышеизложенного на перспективный период количество отказов теплоснабжения потребителям принималось равным нулю.

14.2 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Т а б л и ц а 98 – Показатели удельного расхода топлива для котельных г.о. Тольятти

Источник	Показатель	Расход условного топлива, т у.т.							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Котельная № 2	Отпуск тепловой энергии, Гкал	518 617	525 565	528 854	532 144	535 433	538 722	562 579	605 909
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	156,59	156,25	156,25	156,25	154,66	154,66	154,66	154,66
	Расход условного топлива, т у.т.	83792,44	84731,54	85261,80	85792,21	85441,44	85966,28	89773,25	96687,61
Котельная № 8	Отпуск тепловой	191 622	187 134	188 086	189 038	189 990	190 942	196 653	206 172

Источник	Показатель	Расход условного топлива, т у.т.							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
	энергии, Гкал								
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	159,85	156,93	156,93	156,93	155,09	155,09	155,09	155,09
	Расход условного топлива, т у.т.	31651,09	30344,43	30498,80	30653,17	30446,86	30599,42	31514,64	33040,11
Котельная № 14	Отпуск тепловой энергии, Гкал	9 115	8 894	9 031	9 169	9 306	9 444	9 581	9 719
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	184,87	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16
	Расход условного топлива, т у.т.	1695,57	1540,74	1564,47	1588,38	1612,11	1636,02	1659,75	1683,66
Котельная № 4	Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 865	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	202,61	189,79	189,79	189,79	173,10	173,10	173,10	173,10
	Расход условного топлива, т у.т.	378,85	360,21	360,21	360,21	328,53	328,53	328,53	328,53
Котельная БМК-34	Отпуск тепловой энергии, Гкал	63373	64 920	65 396	65 872	66 348	66 824	69 680	74 440
	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	158,30	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
	Расход условного топлива, т у.т.	10342,29	10447,44	10524,04	10600,64	10677,24	10753,84	11213,45	11979,47
Котельная № 7	Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439
	Удельный расход топлива,	181,13	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92

Источник	Показатель	Расход условного топлива, т у.т.							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
	кг у.т./Гкал								
	Расход условного топлива, т у.т.	265,38	241,63	241,63	241,63	241,63	241,63	241,63	241,63
	Отпуск тепловой энергии, Гкал	202,00	208	208	208	208	208	208	208
Миникотельная	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	161,78	160	160	160	160	160	160	160
	Расход условного топлива, т у.т.	32,68	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28	33,28
	Отпуск тепловой энергии, Гкал	10786,00	10 786	10 786	10 786	10 786	10 786	10 786	10 786
Котельная № 6	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	157,70	156,43	156,43	156,43	155,60	155,60	155,60	155,60
	Расход условного топлива, т у.т.	2084,74	2067,88	2067,88	2067,88	2056,95	2056,95	2056,95	2056,95
	Отпуск тепловой энергии, Гкал	6769,00	6 769	6 769	6 769	6 769	6 769	6 769	6 769
Котельная № 3	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	160,21	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
	Расход условного топлива, т у.т.	1087,33	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37	1076,37
	Отпуск тепловой энергии, Гкал								

Ниже в таблицах представлены перспективные значения удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию для ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ.

Т а б л и ц а 99 – Перспективные значения топливно-энергетических показателей ТЭЦ ВАЗа

Показатель	Един. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5489,4	5096,0	5102,4	5102,4	5102,6	5119,1	5262,3	5333,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	26,2	24,1	24,4	24,4	24,4	24,5	25,1	25,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3017,6	2801,3	2804,8	2804,8	2805,0	2814,0	2892,8	2932,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2599,2	2382,9	2386,4	2386,4	2386,5	2395,6	2474,3	2513,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1550,5	1432,7	1434,5	1434,4	1434,3	1439,1	1481,3	1502,3
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	618	565,2	566,1	566,1	566,1	568,3	587,2	596,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	932,5	867,5	868,4	868,3	868,2	870,8	894,1	905,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	204,8	201,8	201,8	201,8	201,8	202,0	203,0	203,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,1	169,4	169,4	169,4	169,3	169,3	169,1	169,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	237,8	237,2	237,2	237,2	237,2	237,2	237,3	237,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,9	170,2	170,2	170,2	170,1	170,1	169,9	169,8

Т а б л и ц а 100 – Перспективные значения топливно-энергетических показателей ТoТЭЦ

Показатель	Един. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4463,73	4030,37	4033,57	4034,98	4036,28	4041,23	4084,94	4106,62
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	25,36	22,90	22,92	22,92	22,93	22,96	23,21	23,33
Выработка электрической энергии	тыс. МВт-ч	1539,18	1389,75	1390,85	1391,34	1391,78	1393,49	1408,56	1416,04
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1317,52	1168,71	1168,82	1169,26	1169,65	1173,22	1188,32	1195,79
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1062	960	963,8	965,2	966,4	967,2	977,1	982,1
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	302,2	268,4	269,2	270,1	271,1	271	273,9	275,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	747,4	676,8	677,3	677,6	677,9	678	684,5	687,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	196,3	193,1	193,6	194,1	194,8	194,5	194,5	194,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,5	167,0	167,0	167,0	167,0	166,8	166,6	166,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	230,1	229,6	230,3	231	231,8	231	230,5	230,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,8	167,6	167,5

14.3 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

В таблице ниже приведены значения отношения величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

Т а б л и ц а 101 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Относительная величина тепловых потерь к материальной характеристике тепловой сети, м ² /Гкал	0,414	0,415	0,415	0,415	0,415	0,416	0,415	0,415
- Автозаводской район	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,516	0,515	0,513
- Центральный район	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,304	0,304	0,304
- Комсомольский район	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,427	0,427	0,427

14.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУТМ)

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности. Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

Установленная тепловая мощность ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ составляет 3343 Гкал/ч и 1517 Гкал/ч соответственно. В таблице ниже приведены КИУТМ источников комбинированной выработки.

Т а б л и ц а 102 – Коэффициенты использования установленной тепловой мощности источников комбинированной выработки

КИУТМ	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
ТЭЦ ВАЗа	17,49	17,53	17,58	17,61	17,68	17,92	18,29	18,58
ТоТЭЦ	30,52	30,54	30,55	30,57	30,60	30,73	30,93	31,09

В таблице ниже представлены перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности для котельных г.о. Тольятти.

Т а б л и ц а 103 – Коэффициенты использования установленной тепловой мощности котельных г.о. Тольятти

КИУТМ	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Котельная № 2	16,01	16,11	16,21	16,31	16,41	17,14	18,46
Котельная № 8	15,78	15,86	15,94	16,02	16,10	16,58	17,38
Котельная № 14	20,72	21,04	21,36	21,68	22,00	22,32	22,64
Котельная № 4	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Котельная БМК-34	25,47	25,65	25,84	26,03	26,21	27,33	29,20
Котельная № 7	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Миникотельная	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
Котельная № 6	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Котельная № 3	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01

Приведенная динамика показывает, что за счет подключения перспективных потребителей на источники тепловой энергии увеличивается КИУТМ, что характеризует увеличение использования тепловой мощности в целом по городу и более эффективную загрузку оборудования ТЭЦ.

14.5 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Т а б л и ц а 104 – Индикаторы, характеризующие спрос тепловой энергии и тепловую мощность в Центральном районе г.о. Тольятти

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	364,478	364,478	372,332	381,733	388,688	389,984	390,193	390,607	390,607	390,607	390,607	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	392,518	
1.1.	магистральных	L_j^{Mag}	км	103,519	103,519	101,487	103,519	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525	103,525
1.2.	распределительных и квартальных	$L_j^{расп}$	км	260,959	260,959	270,845	278,214	285,163	286,459	286,668	287,082	287,082	287,082	287,082	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993	288,993
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	95,274	95,274	95,081	97,430	98,251	98,319	98,340	98,379	98,379	98,379	98,379	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655	98,655
2.1.	магистральных	M_j^{Mag}	тыс. м ²	64,644	64,644	63,181	64,644	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679	64,679
2.2.	распределительных и квартальных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	30,630	30,630	31,900	32,786	33,572	33,640	33,661	33,700	33,700	33,700	33,700	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976	33,976
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	25	25	26	26	27	27	26	26	25	24	23	23	22	21	20	20	19	18	18	17	16	15	15	14	13	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	н/д	н/д	578,9	509,4	505,37	512,27	514,98	514,98	515,12	518,67	522,42	525,60	528,29	531,20	534,42	537,57	540,60	543,59	546,66	549,75	552,81	555,86	558,91	561,98	565,04	
5.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	164,24	191,26	194,41	191,93	190,96	191,04	190,98	189,67	188,31	187,70	186,74	185,72	184,60	183,52	182,49	181,49	180,47	179,46	178,46	177,48	176,51	175,55	174,60	
6.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	н/д	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2	324,2
7.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	н/д	7,24	7,25	7,2	7,26	8,04	8,04	8,03	8,03	8,02	8,01	8,00	7,98	7,95	7,93	7,93	7,92	7,92	7,91	7,91	7,91	7,90	7,90	7,89	7,89	

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
8.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{тс}$	ед./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
9.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./м/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
10.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	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
11.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	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
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	11578	10188	10107,4	10245,3	10299,54	10299,54	10302,36	10373,44	10448,48	10512,018	10565,83	10624,03	10688,3608	10751,34	10811,92	10871,9	10933,11	10994,93	11056,24	11117,22	11178,28	11239,56	11300,8
13.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	338	338	332	339	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340

Т а б л и ц а 105 – Индикаторы, характеризующие спрос тепловой энергии и тепловую мощность в Автозаводском районе г.о. Тольятти

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	н/д	н/д	н/д	н/д	573,4394	579,697	580,799	583,488	584,572	584,572	584,572	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	586,213	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	178,777	179,103	179,178	179,237	179,300	179,300	179,300	179,485	179,485	179,485	179,485	179,485	179,005	179,005	179,005	179,005	179,005	179,005	178,525	178,525	178,525	178,525

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	31	30	29	27	26	25	24	23	22	22	21	21	20	20	19	19	18	18	17	16	16	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1921,4	1929,03	1932,51	1942,53	1945,46	1952,66	1959,80	1965,91	1971,48	1977,54	1983,95	1990,21	1996,29	2002,37	2008,55	2014,75	2020,91	2027,05	2033,20	2039,37	2045,53	
5.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	93,05	92,85	92,72	92,27	92,16	91,82	91,49	91,30	91,04	90,76	90,47	90,18	89,67	89,40	89,12	88,85	88,58	88,07	87,80	87,54	87,28	
6.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	324,865	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9
7.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	н/д	н/д	н/д	н/д	6,90	6,82	6,81	6,79	6,78	6,75	6,72	6,70	6,68	6,67	6,66	6,63	6,61	6,58	6,56	6,53	6,51	6,49	6,46	6,44	6,42	
8.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	Λ_j^{TC}	ед./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
9.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{TC}	ед./м/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
10.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	386	290	193	97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	20,09	15,01	9,99	4,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	28255,88	28368,15	28419,27	28566,68	28609,65	28715,58	28820,61	28910,4	28992,33	29081,42	29175,7798	29267,82	29357,26	29446,63	29537,49	29628,71	29719,29	29809,59	29900,05	29990,74	30081,4
13.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1502	1225	947	670	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403

Т а б л и ц а 106 – Индикаторы, характеризующие спрос тепловой энергии и тепловую мощность в Комсомольском районе г.о. Тольятти

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	288,68	288,68	298,76	304,87	305,01	305,46	305,59	305,62	305,65	305,65	305,65	307,54	307,54	307,54	307,54	307,54	307,54	308,09	308,09	308,09	308,09	308,09	308,09	308,09	308,09	
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	54,41	54,41	57,30	61,28	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42
1.2.	распределительных и квартальных	$L_j^{расп}$	км	234,28	234,28	241,45	243,59	243,59	244,03	244,17	244,20	244,23	244,23	244,23	246,12	246,12	246,12	246,12	246,12	246,12	246,67	246,67	246,67	246,67	246,67	246,67	246,67	246,67	246,67
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс. м ²	45,38	45,38	47,12	47,75	47,83	47,85	47,87	47,90	47,91	47,91	47,91	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15	
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	18,75	18,75	20,24	20,63	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66
2.2.	распределительных и квартальных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	26,63	26,63	26,87	27,12	27,17	27,19	27,21	27,24	27,24	27,24	27,24	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,00	28,00	27,00	28,00	28,00	28,00	27,52	26,94	26,36	25,79	25,21	24,63	24,05	23,47	22,89	22,31	21,73	21,15	20,58	20,00	19,42	18,84	18,26	17,68	17,00	

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка(договорная)	μ_j	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	493,37	493,37	494,59	495,73	496,64	497,43	499,21	500,97	502,48	503,86	505,35	506,94	508,48	509,98	511,48	513,01	514,54	516,06	517,58	519,10	520,62	522,14	
5.	Относительная материальная характеристика		м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	96,78	96,94	96,76	96,57	96,46	96,30	95,96	95,62	95,80	95,54	95,26	94,96	94,67	94,40	94,15	93,87	93,59	93,31	93,04	92,76	92,49	92,22	
6.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях		Q_j^P	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70	112,70
7.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях		Δq_j^H	%	н/д	н/д	н/д	15,65	15,58	15,53	15,30	15,01	14,84	14,71	14,59	14,48	14,38	14,32	14,28	14,19	14,09	14,00	13,90	13,81	13,74	13,66	13,59	13,51	13,44
8.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей		Λ_j^{TC}	ед./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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельная повреждаемость тепловых сетей		λ_j^{TC}	ед./м/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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)		$Q_j^{P,откр}$	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме		$\beta_j^{P,откр}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^P	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	8222,83	8222,83	8243,14	8262,14	8277,38	8290,58	8320,16	8349,52	8374,66	8397,60	8422,54	8448,93	8474,69	8499,72	8524,73	8550,16	8575,68	8601,03	8626,30	8651,62	8677,00	8702,37	

п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
13.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	75,18	75,19	77,92	85,31	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45	85,45

14.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Т а б л и ц а 107 – Доли тепловой мощности, выработанной в комбинированном режиме

Доля тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Выработанная в комбинированном режиме, в том числе	91,66	91,62	91,59	91,56	91,53	91,31	90,99
ТоТЭЦ	40,50	40,46	40,38	40,33	40,26	39,95	39,27
ТЭЦ ВАЗа	51,16	51,17	51,21	51,22	51,27	51,35	51,72

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 108 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Отпуск тепловой энергии, Гкал	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
По приборам	6354,29	6417,84	6482,02	6546,84	6612,31	6678,43	7019,10	7377,14	7753,45
Доля отпуска, по приборам учета	86	86	87	87	88	88	91	94	96
По расчету	1034,42	1011,73	976,71	945,79	903,46	874,63	697,70	501,42	286,85
Итого	7388,72	7429,57	7458,73	7492,63	7515,77	7553,06	7716,80	7878,56	8040,30

14.7 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельные расходы топлива на отпуск электрической энергии приведены в пункте 14.2 утверждаемой части.

14.8 Коэффициент использования теплоты топлива

В таблице ниже приведена динамика коэффициента использования теплоты топлива на перспективный период для источников комбинированной выработки. Коэффициент использования теплоты топлива рассчитывался как отношение полезного отпуска всех видов энергии, приведённых в единую систему измерения, к теплоте сожжённого топлива, выраженной в той же системе измерения

Т а б л и ц а 109 – Коэффициенты использования теплоты топлива источников комбинированной выработки

КИТ	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
ТЭЦ ВАЗа	0,705	0,702	0,701	0,698	0,696	0,702	0,685
ТоТЭЦ	0,778	0,775	0,774	0,774	0,774	0,774	0,775

14.9 Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

Средний срок эксплуатации тепловых сетей приведен в пункте 14.5 Утверждаемой части.

14.10 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети

В таблице ниже приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети.

Т а б л и ц а 110 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033	2038
Материальная характеристика, тыс.м ²	325,25	325,37	325,49	325,58	325,58	326,28	325,81	325,33
- Автозаводской район	179,10	179,18	179,24	179,30	179,30	179,49	179,01	178,53
- Центральный район	98,32	98,34	98,38	98,38	98,38	98,66	98,66	98,66
- Комсомольский район	47,83	47,85	47,87	47,90	47,91	48,14	48,15	48,15
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	1,363	1,590	2,253	2,598	2,742	3,092	3,288	2,852
- Автозаводской район	1,300	1,580	2,275	3,067	2,986	2,843	3,189	3,043
- Центральный район	1,288	1,767	2,655	2,560	3,105	4,595	4,614	3,900
- Комсомольский район	1,755	1,260	1,345	0,915	1,084	0,937	0,939	0,000

14.11 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Большую долю установленной тепловой мощности источников теплоснабжения имеет ТЭЦ ВАЗа.

Т а б л и ц а 111 – Доля установленной тепловой мощности оборудования от суммарной установленной мощности источников теплоснабжения, с учетом реконструкций

Наименование	Установленная тепловая мощность						
	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
ТЭЦ ВАЗа							
Отборы турбин, Гкал/ч	0,3975	0,3975	0,3975	0,3975	0,3975	0,3975	0,3975
ПВК, Гкал/ч	0,2112	0,2112	0,2112	0,2112	0,2112	0,2112	0,2112
ТоТЭЦ							
Отборы турбин, Гкал/ч	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762
ПВК, Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельные							
Котлы БМК-34, Гкал/ч	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055

Наименование	Установленная тепловая мощность						
	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2038
Котлы котельной № 2, Гкал/ч	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704
Котлы котельной № 8, Гкал/ч	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255
Котлы котельной № 6, Гкал/ч	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
Котлы котельной № 4, Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Котлы котельной № 7, Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котлы миникотельной, Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котлы котельной № 3, Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Котлы котельной № 14, Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009

15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ

15.1.1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Т а б л и ц а 112 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Показатель	ед.изм.	Б.1	Б.2
Комбинированная выработка (на коллекторах)			
Операционные расходы	тыс.руб.	2 012 516,3	2 012 516,3
ИПЦ		1,046	1,046
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10 682,0	10 682,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 883 435,7	1 883 435,7
<i>амортизация</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>527 927,9</i>	<i>527 927,9</i>
<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>309 661,0</i>	<i>309 661,0</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 045 846,80</i>	<i>1 045 846,80</i>
Энергоресурсы	тыс.руб.	13 349 320,9	13 837 956,7
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>12 900 710,3</i>	<i>13 377 167,4</i>
<i>урут</i>	<i>кг/ут/Гкал</i>	<i>146,36</i>	<i>146,36</i>
<i>топливо</i>	<i>тут</i>	<i>2 954 803,5</i>	<i>3 063 932,1</i>
<i>топливо</i>	<i>руб./тут</i>	<i>4 366,0</i>	<i>4 366,0</i>
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>329 753,4</i>	<i>341 932,1</i>
<i>вода</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>118 857,2</i>	<i>118 857,2</i>
Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 238 644,0	1 238 644,0
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-774 025,7	-774 025,7
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	195 792,1	195 792,1
НВВ	тыс.руб.	17 905 683,3	18 394 319,1
Полезный отпуск	Гкал	20 188 600	20 934 218
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7 916	7 916
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	878,67
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	639,01	639,01
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	52,69	52,82
Некомбинированное производство и передача тепловой энергии			
Операционные расходы	тыс.руб.	497 910,6	398 328,50
ИПЦ		1,046	1,046
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 113 223,4	1 113 223,4
<i>амортизация</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>168 805,1</i>	<i>168 805,1</i>
<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>12 360,2</i>	<i>12 360,2</i>
<i>оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 259 912,0</i>	<i>1 259 912,0</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>-327 853,90</i>	<i>-327 853,90</i>
Энергоресурсы	тыс.руб.	841 227,80	991 216,58
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>537 502,60</i>	<i>32 337,44</i>
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>95 368,70</i>	<i>95 368,70</i>

теплоэнергия (покупная)	тыс.руб.	119 081,90	774 235,84
теплоэнергия (покупная)	руб./Гкал		878,67
вода	тыс.руб.	89 274,60	89 274,60
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.	31 082,25	
Нормативная прибыль	тыс.руб.	49 440,7	49 440,7
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-15 117,5	-15 117,5
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	22 699,9	22 699,9
НВВ	тыс.руб.	2 540 467,1	2 559 791,60
Полезный отпуск	Гкал	2 109 613	2 109 613
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4 337,80	4 337,80
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 204,23	1 213,39
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	254,79	15,33
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	48,80	49,18

15.1.2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

Т а б л и ц а 113 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

Показатель	ед.изм.	Открытая ГВС	Закрытая ГВС
Комбинированная выработка (на коллекторах)			
Операционные расходы	тыс.руб.	2 012 516,3	2 012 516,3
ИПЦ		1,046	1,046
ИЭОР		1%	1%
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10 682,0	10 682,0
ИКА		0,0	0,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 883 435,7	1 883 435,7
амортизация	тыс.руб.	527 927,9	527 927,9
налог на прибыль	тыс.руб.	309 661,0	309 661,0
прочие расходы	тыс.руб.	1 045 846,80	1 045 846,80
Энергоресурсы	тыс.руб.	13 349 320,9	13 086 364,4
топливо	тыс.руб.	12 900 710,3	12 644 307,7
урут	кгут/Гкал	146,36	146,36
топливо	тут	2 954 803,5	2 896 076,5
топливо	руб./тут	4 366,0	4 366,0
электроэнергия	тыс.руб.	329 753,4	323 199,5
теплоэнергия (покупная)	тыс.руб.		
теплоэнергия (покупная)	Гкал		
теплоэнергия (покупная)	руб./Гкал		
вода	тыс.руб.	118 857,2	118 857,2
Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 238 644,0	1 238 644,0
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-774 025,7	-774 025,7
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	195 792,1	195 792,1

Показатель	ед.изм.	Открытая ГВС	Закрытая ГВС
НВВ	тыс.руб.	17 905 683,3	17 642 726,8
Полезный отпуск	Гкал	20 188 600	19 787 350
в т.ч. Через сети ТЕВИС	Гкал	2 675 000	2 273 750
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7 916	7 916
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	891,62
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	639,01	639,01
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	52,69	52,62
Расходы на покупку тепловой энергии потребителей ТЕВИС (без учета тарифа на передачу тепла)	тыс.руб.	2 372 512,35	2 027 312,91

15.1.3 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Таблица 114 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности (ГВС)

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Комбинированная выработка (на коллекторах)																					
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	922,40	959,29	997,66	1 037,57	1 079,07	1 122,24	1 167,13	1 213,81	1 262,36	1 312,86	1 365,37	1 419,99	1 476,79	1 535,86	1 597,29	1 661,19	1 727,63	1 796,74	1 868,61
Передача тепловой энергии																					
Операционные расходы	тыс.руб.	324 711,1	335 751,3	349 181,4	363 148,6	377 674,6	392 781,5	408 492,8	424 832,5	441 825,8	459 498,9	477 878,8	496 994,0	516 873,7	537 548,7	559 050,6	581 412,6	604 669,1	628 855,9	654 010,1	680 170,6
ИПЦ		1,046	1,034	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. Население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Рост цен на воду		1,043	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Налог на прибыль	тыс.руб.	8 226,21	110 555,47	109 585,26	147 939,78	49 623,16	55 955,50	31 214,02	22 091,85	225 881,63	69 681,67	65 948,65	65 251,26	66 535,38	67 286,47	70 269,15	65 171,16	75 300,85	91 541,38	92 829,85	75 956,19
Энергоресурсы	тыс.руб.	436 361,28	449 452,12	462 935,68	476 823,75	491 128,47	505 862,32	521 038,19	536 669,34	552 769,42	569 352,50	586 433,07	604 026,07	622 146,85	640 811,25	660 035,59	679 836,66	700 231,76	721 238,71	742 875,87	765 162,15
прочие расходы	тыс.руб.	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24
налог	тыс.руб.	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1
амортизация	тыс.руб.	111 400,0	111 400,0	132 563,3	154 348,7	183 070,8	197 124,6	212 695,3	224 867,8	236 010,5	280 149,0	300 937,5	321 881,9	343 472,4	366 048,9	389 562,3	414 403,3	439 328,0	466 774,0	497 813,0	530 187,4
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	226 970,3	226 970,3	248 133,6	269 919,0	298 641,1	312 694,9	328 265,6	340 438,1	351 580,8	395 719,3	416 507,8	437 452,2	459 042,7	481 619,3	505 132,6	529 973,6	554 898,3	582 344,3	613 383,3	645 757,7

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	77 467,5	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	0,0
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	32 691,8	24 539,2	26 268,9	28 056,5	30 218,9	31 677,0	33 241,1	34 666,7	36 073,5	39 164,0	41 122,5	43 125,4	45 199,0	47 361,5	49 612,3	51 972,5	54 381,5	56 963,1	59 772,8	62 699,6
прочая прибыль	тыс.руб.	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.	0,0	529 082,7	544 635,5	718 051,3	351 344,5	389 269,6	304 310,4	278 568,5	1 103 463,5	519 711,7	523 609,6	539 761,5	564 414,9	587 833,3	621 026,6	623 115,5	686 149,9	775 976,3	809 359,6	771 312,6
существующая инвестиционная программа	тыс.руб.	46 736,8	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	0,0
Нормативная прибыль	тыс.руб.	56 182,8	417 682,7	412 072,2	563 702,6	168 273,7	192 145,0	91 615,0	53 700,7	867 453,1	239 562,6	222 672,1	217 879,6	220 942,5	221 784,3	231 464,3	208 712,2	246 821,9	309 202,4	311 546,6	241 125,2

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
НВВ	тыс.руб.	1 121 693,0	1 574 397,1	1 617 623,0	1 859 036,3	1 425 005,9	1 500 562,3	1 423 312,8	1 421 845,2	2 485 030,2	1 782 425,1	1 820 009,0	1 874 174,6	1 940 186,1	2 005 857,5	2 085 010,6	2 126 524,8	2 245 749,5	2 399 591,8	2 483 864,6	2 480 317,4
сглаживание	тыс.руб.		-158 000,0	-53 000,0	-121 000,0	332 000,0	202 500,0	289 250,0	300 750,0	-752 750,0	-39 750,0	20 000,0	0,0	-6 000,0	-7 000,0	-7 000,0	0,0	-23 000,0	-37 000,0	-8 000,0	68 000,0
Итого НВВ	тыс.руб.	1 121 693,0	1 416 397,1	1 564 623,0	1 738 036,3	1 757 005,9	1 703 062,3	1 712 562,8	1 722 595,2	1 732 280,2	1 742 675,1	1 840 009,0	1 874 174,6	1 934 186,1	1 998 857,5	2 078 010,6	2 126 524,8	2 222 749,5	2 362 591,8	2 475 864,6	2 548 317,4
Полезный отпуск	Гкал	2 681 000	2 690 575	2 706 120	2 721 665	2 737 210	2 752 755	2 768 300	2 783 845	2 799 390	2 814 935	2 830 480	2 846 025	2 861 570	2 877 115	2 892 660	2 908 205	2 923 750	2 939 295	2 954 840	2 970 385
Тариф	руб./Гкал	418,39	526,43	578,18	638,59	641,90	618,68	618,63	618,78	618,81	619,08	650,07	658,52	675,92	694,74	718,37	731,22	760,24	803,80	837,90	857,91
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей																					

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 305,31	1 448,83	1 537,47	1 636,26	1 679,47	1 697,75	1 740,87	1 785,91	1 832,62	1 881,45	1 962,93	2 023,90	2 095,91	2 171,53	2 254,23	2 328,51	2 421,42	2 531,43	2 634,64	2 726,52

Т а б л и ц а 115 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности (отборный пар)

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	ИПЦ		1,046	1,034	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
	Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
	Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
	Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. Население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Рост цен на воду		1,043	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	Операционные расходы	тыс.руб.	726,87	743,64	765,30	789,28	813,46	839,58	866,56	894,42	923,21	952,94	983,65	1 015,38	1 048,15	1 082,01	1 116,98	1 153,12	1 190,45	1 229,03	1 268,88	1 310,05
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	47,88	49,50	51,48	53,54	55,69	57,91	60,23	62,64	65,14	67,75	70,46	73,28	76,21	79,26	82,43	85,72	89,15	92,72	96,43	100,29
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	42,60	44,05	45,81	47,64	49,55	51,53	53,59	55,74	57,96	60,28	62,69	65,20	67,81	70,52	73,34	76,28	79,33	82,50	85,80	89,23
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	529,21	539,27	552,75	568,23	583,57	600,49	617,91	635,83	654,27	673,24	692,76	712,85	733,53	754,80	776,69	799,21	822,39	846,24	870,78	896,03
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	68,31	70,63	73,46	76,40	79,45	82,63	85,94	89,38	92,95	96,67	100,54	104,56	108,74	113,09	117,61	122,32	127,21	132,30	137,59	143,09
1.5	Расходы на оплату иных услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	29,52	30,52	31,74	33,01	34,33	35,70	37,13	38,62	40,16	41,77	43,44	45,18	46,99	48,86	50,82	52,85	54,97	57,16	59,45	61,83

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	2,18	2,25	2,34	2,43	2,53	2,63	2,74	2,85	2,96	3,08	3,20	3,33	3,47	3,60	3,75	3,90	4,05	4,22	4,38	4,56
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	20,63	21,33	22,18	23,07	23,99	24,95	25,95	26,98	28,06	29,19	30,35	31,57	32,83	34,14	35,51	36,93	38,41	39,94	41,54	43,20
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,19	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31	0,32	0,34
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	6,55	6,78	7,05	7,33	7,62	7,93	8,25	8,57	8,92	9,27	9,65	10,03	10,43	10,85	11,28	11,74	12,20	12,69	13,20	13,73
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	расходы на оплату других работ и услуг	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	1,97	2,04	2,12	2,21	2,30	2,39	2,48	2,58	2,69	2,79	2,91	3,02	3,14	3,27	3,40	3,53	3,68	3,82	3,98	4,13
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	2,52	2,60	2,71	2,82	2,93	3,05	3,17	3,30	3,43	3,56	3,71	3,86	4,01	4,17	4,34	4,51	4,69	4,88	5,07	5,28
1.9	Лизинговый платеж	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,13	4,27	4,44	4,61	4,80	4,99	5,19	5,40	5,61	5,84	6,07	6,31	6,57	6,83	7,10	7,39	7,68	7,99	8,31	8,64
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,73	0,75	0,79	0,82	0,85	0,88	0,92	0,96	0,99	1,03	1,07	1,12	1,16	1,21	1,26	1,31	1,36	1,41	1,47	1,53
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс.руб.	0,73	0,75	0,79	0,82	0,85	0,88	0,92	0,96	0,99	1,03	1,07	1,12	1,16	1,21	1,26	1,31	1,36	1,41	1,47	1,53
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	314,17	317,21	321,28	645,32	982,10	1 332,68	1 697,23	2 076,30	2 470,48	2 880,36	3 306,57	3 749,77	4 210,73	4 217,15	4 223,76	4 230,57	4 237,56	4 244,77	4 252,18	4 259,81

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Арендная плата	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Концессионная плата	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс.руб.	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75	94,75
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.руб.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
2.4.2	расходы на обязательное страхование	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
2.4.3	иные расходы	тыс.руб.	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	94,20	
2.5	Отчисления на соц.нужды	тыс.руб.	159,82	162,86	166,93	171,60	176,24	181,35	186,61	192,02	197,59	203,32	209,21	215,28	221,53	227,95	234,56	241,36	248,36	255,56	262,98	270,60	
2.6	Расходы по сомнительным долгам	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	59,60	59,60	59,60	378,97	711,11	1 056,58	1 415,87	1 789,53	2 178,14	2 582,29	3 002,61	3 439,74	3 894,46	3 894,46	3 894,46	3 894,46	3 894,46	3 894,46	3 894,46	3 894,46	3 894,46
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	985,69	1 022,95	1 061,69	1 101,90	1 143,66	1 187,02	1 232,04	1 278,79	1 327,33	1 377,73	1 430,07	1 484,43	1 540,87	1 599,47	1 660,34	1 723,54	1 789,18	1 857,34	1 928,12	2 001,64
3.1	Расходы на топливо	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	212,20	218,57	225,13	231,88	238,84	246,00	253,38	260,98	268,81	276,88	285,18	293,74	302,55	311,63	320,98	330,61	340,52	350,74	361,26	372,10
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	766,37	797,02	828,90	862,06	896,54	932,41	969,70	1 008,49	1 048,83	1 090,78	1 134,41	1 179,79	1 226,98	1 276,06	1 327,10	1 380,19	1 435,39	1 492,81	1 552,52	1 614,62
3.4	Расходы на холодную воду	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	7,12	7,36	7,66	7,96	8,28	8,61	8,96	9,32	9,69	10,08	10,48	10,90	11,33	11,79	12,26	12,75	13,26	13,79	14,34	14,91

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
4	Налог на прибыль	тыс.руб.	70,69	136,69	2 118,26	2 122,69	2 127,53	2 132,33	2 137,32	2 142,50	2 147,88	2 153,48	2 159,30	2 165,98	190,21	190,83	191,46	192,12	192,80	193,50	194,22	194,97
5.1	Прибыль нормативная	тыс.руб.	482,77	482,77	8 407,44	8 407,44	8 408,41	8 408,41	8 408,41	8 408,41	8 408,41	8 408,41	8 408,41	8 410,97	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77
	Кап. Расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	7 924,67	7 924,67	7 925,64	7 925,64	7 925,64	7 925,64	7 925,64	7 925,64	7 925,64	7 928,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Кол.договор	тыс.руб.	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77	482,77
	Средства на реконструкцию паропровода (ежегодно)	тыс.руб.	0,00	0,00	7 984,26	8 303,64	8 636,75	8 982,22	9 341,51	9 715,17	10 103,78	10 507,93	10 928,25	11 367,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Прибыль предпринимательская	тыс.руб.	62,66	63,97	65,59	83,32	101,72	120,91	140,86	161,59	183,12	205,51	228,77	252,94	278,07	280,54	283,09	285,71	288,43	291,23	294,12	297,10

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	5 360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащих учету в НВВ	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	-81,20	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	7 921,65	2 767,23	12 739,54	13 149,96	13 576,89	14 020,94	14 482,41	14 962,01	15 460,43	15 978,43	16 516,77	17 079,46	7 750,80	7 852,78	7 958,41	8 067,84	8 181,20	8 298,63	8 420,29	8 546,34
12	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0,063																			

№	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
13	Уровень предпринимательской прибыли	тыс.руб.	0,05																			
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15	Тариф на тепловую энергию с 01.07.19 по 31.12.2019	руб/Гкал	1320	461	2123	2192	2263	2337	2414	2494	2577	2663	2753	2847	1292	1309	1326	1345	1364	1383	1403	1424

15.1.4 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Т а б л и ц а 116 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		Комбинированная выработка (на коллекторах)																			

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	922,40	959,29	997,66	1 037,57	1 079,07	1 122,24	1 167,13	1 213,81	1 262,36	1 312,86	1 365,37	1 419,99	1 476,79	1 535,86	1 597,29	1 661,19	1 727,63	1 796,74	1 868,61
Некомбинированное производство и передача тепловой энергии																					
Операционные расходы	тыс.руб.	497 910,6	514 839,6	535 433,1	556 850,5	579 124,5	602 289,5	626 381,0	651 436,3	677 493,7	704 593,5	732 777,2	762 088,3	792 571,8	824 274,7	857 245,7	891 535,5	927 197,0	964 284,8	1 002 856,2	1 042 970,5
ИПЦ		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. Население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Рост цен на воду		1,043	1,041	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Рост цен на теплоноситель		1	1,037	1,06	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,044	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 113 223,4	1 653 852,8	1 753 241,5	1 850 190,0	1 954 392,4	2 065 804,9	2 178 065,3	2 291 024,4	2 410 517,6	2 533 718,0	2 654 861,3	2 790 424,6	2 932 151,1	3 073 249,9	3 231 225,1	3 383 133,5	3 556 623,6	3 717 585,5	3 899 280,4	4 070 948,3
амортизация	тыс.руб.	168 805,1	168 805,1	200 275,9	233 549,9	268 111,5	304 520,6	343 231,1	383 786,9	425 678,9	469 172,3	514 045,5	559 255,3	606 506,6	655 914,7	706 440,4	759 960,6	814 438,4	872 473,8	930 851,2	992 033,8
налог на прибыль	тыс.руб.	12 360,2	166 713,1	170 918,9	171 478,9	175 237,5	181 410,1	184 202,8	183 392,3	183 940,6	182 742,9	174 716,2	177 285,9	180 113,2	175 954,9	183 284,1	177 196,6	187 155,3	176 197,9	180 581,1	166 892,3
оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность	тыс.руб.	1 259 912,0	1 318 334,6	1 382 046,7	1 445 161,2	1 511 043,3	1 579 874,1	1 650 631,4	1 723 845,2	1 800 898,1	1 881 802,9	1 966 099,6	2 053 883,4	2 145 531,4	2 241 380,3	2 341 500,5	2 445 976,4	2 555 029,9	2 668 913,8	2 787 848,1	2 912 022,2
прочие расходы	тыс.руб.	-327 853,90		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Вода	руб./Гкал	19 766,60	20 577,20	21 379,50	22 234,68	23 124,07	24 049,03	25 010,99	26 011,43	27 051,89	28 133,96	29 259,32	30 429,69	31 646,88	32 912,76	34 229,27	35 598,44	37 022,38	38 503,27	40 043,40	41 645,14
теплоэнергия (покупная)	тыс.руб.	119 081,90	123 845,18	128 798,98	133 950,94	139 308,98	144 881,34	150 676,59	156 703,66	162 971,80	169 490,67	176 270,30	183 321,11	190 653,96	198 280,12	206 211,32	214 459,77	223 038,17	231 959,69	241 238,08	250 887,60
электроэнергия	тыс.руб.	95 368,70	98 229,76	101 176,65	104 211,95	107 338,31	110 558,46	113 875,22	117 291,47	120 810,22	124 434,52	128 167,56	132 012,58	135 972,96	140 052,15	144 253,72	148 581,33	153 038,77	157 629,93	162 358,83	167 229,59
топливо	тыс.руб.	537 502,60	553 627,68	570 236,51	587 343,60	604 963,91	623 112,83	641 806,21	661 060,40	680 892,21	701 318,98	722 358,55	744 029,30	766 350,18	789 340,69	813 020,91	837 411,54	862 533,88	888 409,90	915 062,20	942 514,06
Энергоресурсы	тыс.руб.	841 227,80	868 326,82	897 904,35	927 696,28	957 526,87	988 330,39	1 020 139,07	1 052 986,23	1 086 906,34	1 121 934,99	1 158 109,00	1 195 466,42	1 234 046,61	1 273 890,23	1 315 039,34	1 357 537,41	1 401 429,40	1 446 761,76	1 493 582,56	1 541 941,48

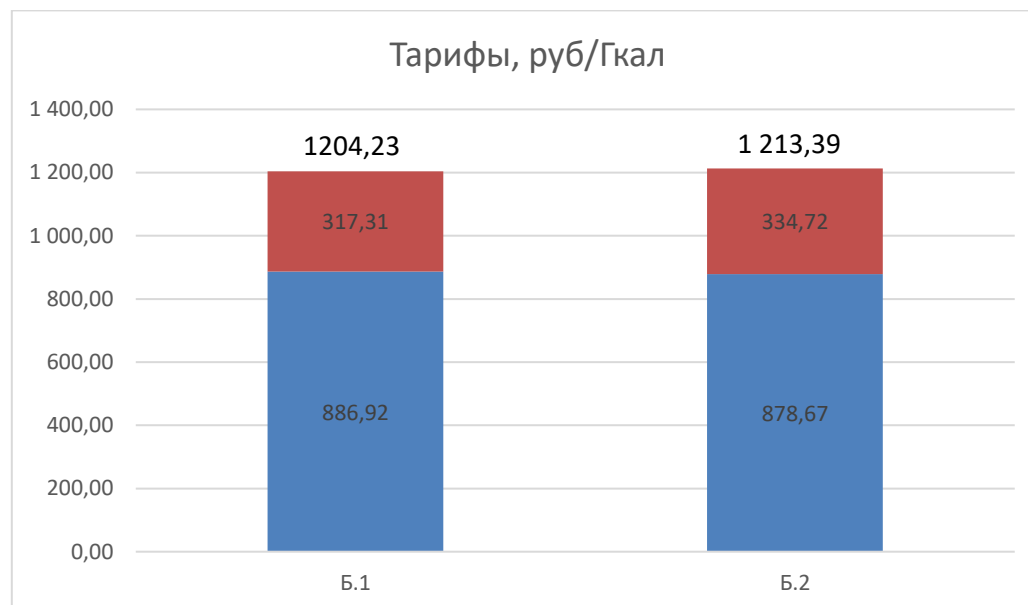
Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
теплоноситель	тыс.руб.	69 508,00	72 047,00	76 312,70	79 955,10	82 791,60	85 728,73	88 770,05	91 919,28	95 180,22	98 556,85	102 053,27	105 673,72	109 422,62	113 304,52	117 324,13	121 486,33	125 796,20	130 258,97	134 880,06	139 665,08
Нормативная прибыль	тыс.руб.	49 440,7	617 964,0	631 575,8	630 489,8	642 116,3	663 241,5	670 664,5	663 512,2	661 655,6	652 659,2	616 199,0	622 026,1	628 696,4	607 228,5	631 562,8	601 985,0	636 445,9	586 961,4	598 715,2	537 929,7
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.		786 769,1	831 851,7	864 039,7	910 227,8	967 762,1	1 013 895,6	1 047 299,1	1 087 334,5	1 121 831,5	1 130 244,6	1 181 281,4	1 235 203,0	1 263 143,2	1 338 003,3	1 361 945,6	1 450 884,3	1 459 435,1	1 529 566,4	1 529 963,5
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-15 117,5	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	0,0
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	22 699,9	48 888,3	52 099,9	55 425,9	58 833,7	62 398,9	66 146,7	70 056,9	74 106,7	78 312,4	82 665,7	87 117,6	91 756,4	96 591,3	101 573,8	106 801,2	112 175,4	117 830,4	123 609,2	129 639,3
НВВ	тыс.руб.	2 509 384,9	3 703 871,5	3 870 254,6	4 020 652,5	4 191 993,8	4 382 065,1	4 561 396,6	4 729 016,0	4 910 680,0	5 091 218,1	5 244 612,3	5 457 123,0	5 679 222,4	5 875 234,7	6 136 646,7	6 340 992,7	6 633 871,4	6 833 423,9	7 118 043,6	7 323 429,3

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 189,50	1 509,45	1 773,87	1 996,87	2 076,98	2 095,35	2 111,84	2 121,60	2 156,68	2 303,75	2 335,55	2 460,32	2 544,34	2 585,09	2 723,65	2 782,60	2 934,95	3 018,24	3 069,12	3 120,32
Полезный отпуск	Гкал	2 109 613,20	2 122 535,34	2 139 531,35	2 151 190,60	2 162 749,30	2 174 294,71	2 184 302,05	2 193 448,90	2 203 357,92	2 213 791,39	2 223 999,80	2 233 940,82	2 243 868,58	2 253 952,51	2 264 071,43	2 274 127,44	2 284 152,96	2 294 195,39	2 304 260,76	2 314 322,41
Итого НВВ	тыс.руб.	2 509 384,9	3 203 871,5	3 795 254,6	4 295 652,5	4 491 993,8	4 555 915,1	4 612 896,6	4 653 616,0	4 751 930,0	5 100 018,1	5 194 272,3	5 496 208,0	5 709 157,4	5 826 669,7	6 166 531,7	6 327 992,7	6 703 871,4	6 924 423,9	7 072 043,6	7 221 429,3
Сглаживание	тыс.руб.	0,0	-500 000,0	-75 000,0	275 000,0	300 000,0	173 850,0	51 500,0	-75 400,0	-158 750,0	8 800,0	-50 340,0	39 085,0	29 935,0	-48 565,0	29 885,0	-13 000,0	70 000,0	91 000,0	-46 000,0	-102 000,0

15.2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО_БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ

15.2.1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Рисунок 13 – Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам для вариантов Б.1 и Б.2.



15.2.2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Рисунок 14 – Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности (ГВС)

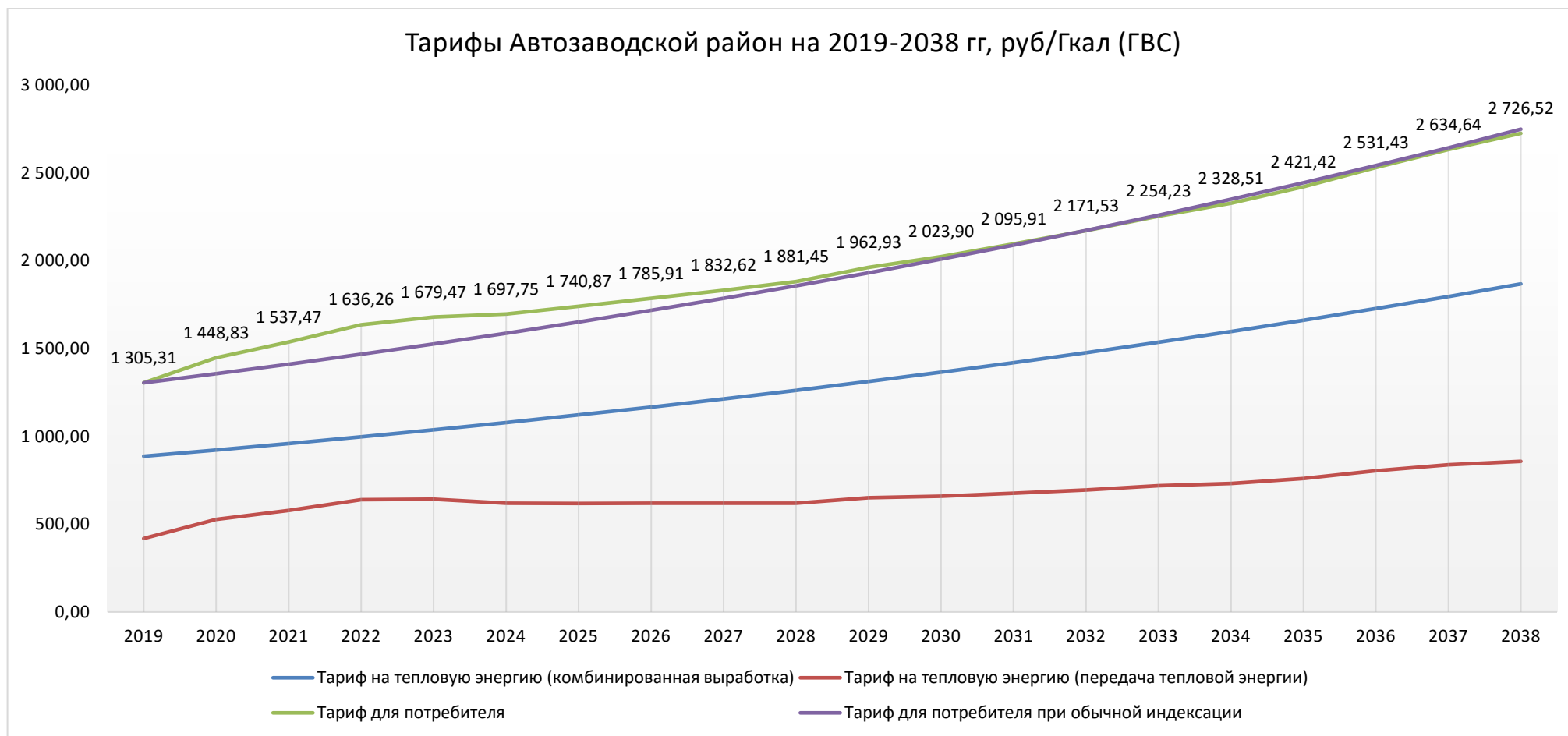
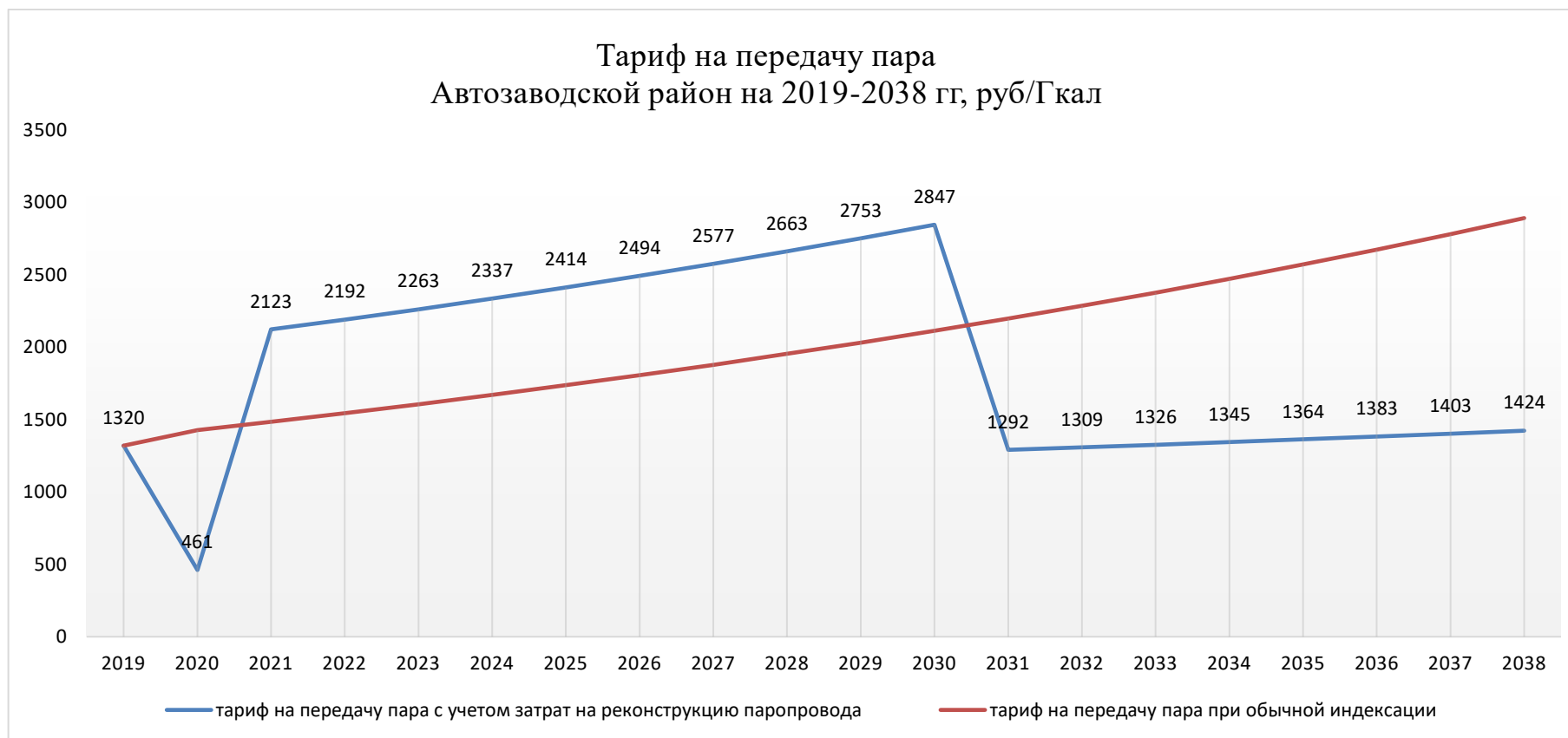


Рисунок 15 – Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности (отборный пар)



15.2.3 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Рисунок 16 – Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

