



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год)	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36440.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36440.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36440.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36440.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	36440.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции,	36440.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36440.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36440.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36440.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36440.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	4
Перечень таблиц	11
Перечень рисунков	19
Введение	20
1 Общая часть	21
1.1 Территория и климат	21
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения	22
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	22
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии 26	
1.2.3 Тепловые сети	27
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Тольятти 32	
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	32
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	35
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	40
2.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 41	
2.5 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	42
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	44
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем	

теплоснабжения	44
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	46
3.1.2 Зоны действия котельных.....	46
3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию	47
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	47
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода	48
3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	48
3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения в зонах действия котельных	55
3.4 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.....	63
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	65
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	65
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	67
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	75
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Тольятти	76
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Тольятти	76
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Тольятти	77
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	81
6.1 Общие положения.....	81

6.2	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	82
6.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	82
6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	82
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	87
6.6	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.....	87
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	88
6.8	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	88
6.9	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения.....	88
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	89
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	90
7	Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	93
7.1	Общие положения.....	93
7.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации	

тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов.....	95
7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности	114
7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения	114
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	119
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	120
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	125
7.8 Предложения по реконструкции (или) модернизации насосных станций.....	126
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	127
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	128
8.1 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.....	128
8.2 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 по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	129
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	130
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	130
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая	

местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	138
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	139
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	139
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	140
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	143
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	143
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	174
10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	177
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	178
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	178
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций.....	179
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	182
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	184
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	184
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	187
13 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	188
14 Раздел 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 городского округа Тольятти.....	235
14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	235
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	235
14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	236
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) 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	236
14.5 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 .	240
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	240
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	241
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Тольятти	243

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	245
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	274
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа.....	283
15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	290
15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	292
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	293
16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВАЗа).....	293
16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34).....	295
16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13	297
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Тольятти	299

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Тольятти.....	21
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, МВт.....	26
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч	26
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч.....	27
Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти	27
Таблица 1.6 – Распределение протяженности водяных тепловых сетей по способам прокладки в однострубом исчислении.....	29
Таблица 1.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики водяных тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки.....	30
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	33
Таблица 2.2– Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, Гкал/ч	36
Таблица 2.3 –Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. Гкал/год	39
Таблица 2.4– Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснаб-жения жилищного и общественно-делового фондов городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. т/год	40
Таблица 3.1 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	49
Таблица 3.2 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	52
Таблица 3.3 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и	

присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	56
Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных в зоне деятельности прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	61
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), м ³	66
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», м ³	66
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», м ³	66
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по паровым тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», т.....	66
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ООО «АВК», м ³	66
Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЕТО ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН, м ³	66
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Тольяттинской ТЭЦ	68
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей ТЭЦ ВАЗа	68
Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	69
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных прочих теплоснабжающих организаций	73
Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Тольяттинской ТЭЦ (вариант 2) ...	79
Таблица 5.2 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Тольяттинской ТЭЦ	79
Таблица 6.1 – Планируемые мероприятия на Тольяттинской ТЭЦ	83
Таблица 6.2 – Планируемые мероприятия на ТЭЦ ВАЗа	85
Таблица 6.3 – Планируемые мероприятия на котельных ПАО «Т Плюс»	87
Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	89

Таблица 6.5 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии	92
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	95
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	101
Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки....	110
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	111
Таблица 7.5 – Объемы нового строительства и реконструкции (модернизации) тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	115
Таблица 7.6 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	119
Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	120
Таблица 7.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	121
Таблица 7.9 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению тепловых сетей филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в зоне ЕТО ПАО "Т Плюс", необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.....	122
Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС", подлежащих замене для обеспечения расчетных гидравлических режимов.....	125
Таблица 7.11 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО	

"ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс».....	126
Таблица 7.12 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	126
Таблица 9.1 – Перспективные топливно-энергетические балансы Тольяттинской ТЭЦ.....	131
Таблица 9.2 – Перспективные топливно-энергетические балансы ТЭЦ ВАЗа.....	132
Таблица 9.3 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, Гкал.....	133
Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, кг у.т./Гкал	133
Таблица 9.5 – Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, т у.т	134
Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, тыс. м ³ /т н.т.....	134
Таблица 9.7 – Сводная таблица топливных балансов для котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах	135
Таблица 9.8 – Перспективные топливно-энергетические балансы котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	136
Таблица 9.9 – Топливо-энергетический баланс котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	136
Таблица 9.10 – Топливо-энергетический баланс котельной АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	137
Таблица 9.11 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, млн. м ³ / тыс. т н.т.....	141
Таблица 9.12 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, тыс. т у.т.....	142
Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти в ценах текущих лет с НДС, тыс. руб.	144
Таблица 10.2 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов г. Тольятти в ценах соответствующих лет, тыс. руб.....	175
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти.....	180
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти	183

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Тольятти	185
Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от Тольяттинской ТЭЦ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	188
Таблица 13.2 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от котельных Комсомольского района, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	198
Таблица 13.3 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от ТЭЦ ВАЗа, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС»	203
Таблица 13.4 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности прочих организаций	233
Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, МВт	238
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч	238
Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности.....	239
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	245
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	246
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной №2 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	247
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №8 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой	

зоны за счет ее расширения (сокращения).....	248
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №14 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	249
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №3 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	250
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №4 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	251
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №7 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	252
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №5 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	253
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной БМК-34 (АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	254
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	255
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	256
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ.....	257
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ ВАЗа	

.....	258
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ПАО «Т Плюс»	259
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	265
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне деятельности ЕТО №1	268
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1	270
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Котельные ПАО «Тплюс»+БТМК) в зоне деятельности ЕТО №1	272
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	274
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	275
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	276
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	278
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (зона котельных ПАО «Т Плюс» и котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	279
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций	280
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	281

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Тольятти.....	283
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Тольятти.....	285
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Тольятти.....	286
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти.....	287
Таблица 15.31 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Тольятти	289
Таблица 15.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти.....	290
Таблица 15.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти	291
Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти.....	292
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Тольятти на СП и П.....	300
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК	301

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2021 г.).....	25
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям г.о. Тольятти.....	28
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности водяных тепловых сетей по способам прокладки.....	29
Рисунок 1.4 – Распределение суммарной протяженности водяных тепловых сетей по годам прокладки.....	31
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением.....	34
Рисунок 2.2 – Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года.....	37
Рисунок 2.3 – Прогноз спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года.....	41
Рисунок 3.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2038 г.).....	45
Рисунок 5.1 – График Россандера, Тольяттинская ТЭЦ, сравнение вариантов.....	78
Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВА3а).....	294
Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34).....	296
Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13.....	298

Введение

Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 мая 2021 года № 366.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

При разработке настоящего документа учтено, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2021 года № 2385-р, в соответствии с пунктом 15³ части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», муниципальное образование городской округ Тольятти Самарской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Тольятти (до 1964 года Ставрополь) – город в Самарской области России, административный центр Ставропольского района, город областного значения, образует муниципальное образование городской округ Тольятти. Расположен на левом берегу Волги.

Площадь территории городского округа Тольятти составляет 314,78 км².

Административно городской округ Тольятти разделён на 3 района: Автозаводский; Центральный и Комсомольский. В июле 2006 года в состав города Тольятти вошёл ряд населённых пунктов: пгт Поволжский, пгт Фёдоровка, село Новоматюшкино. В 2009 году эти пригородные населённые пункты получили статус микрорайонов в составе районов. Также в качестве микрорайонов в состав города входят поселки Шлюзовой, Нагорный, Жигулевское море

Все три административных района города вытянуты вдоль течения Волги на протяжении 40 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%.

Климат умеренно континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Тольятти (для Самарской области) в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Тольятти

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020 (для г. Самара)
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-30	-27
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, °С	-5,2	-4,7
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, суток	203	196

Численность населения в городском округе Тольятти к концу 2020 года составила 693,1 тыс. жителей.

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Тольятти приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В городе преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных, основным видом топлива для ТЭЦ и котельных является природный газ.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2020 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Тольятти составляет 16 235,74 тыс. м² (в том числе в многоквартирных жилых домах – 15 165,37 тыс. м², в жилых домах индивидуально определенных зданий – 1 070,10 тыс. м²).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 15 140,96 тыс. м², что составляет 93,2 % от всего жилого фонда.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 15 220,86 тыс. м², что составляет 93,75% от всего жилого фонда города.

Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

В городском округе Тольятти функционируют следующие теплоснабжающие организации:

- Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»¹ (является единственной единой теплоснабжающей организацией города Тольятти согласно ранее утвержденной схеме теплоснабжения), в состав которой входят:

¹ Группа «Т Плюс» — крупнейшая российская частная компания, работающая в сфере электроэнергетики и теплоснабжения. Самарский филиал, работающий в составе Группы «Т Плюс», объединяет генерирующие и теплосетевые активы в четырех городах Самарской области: Самаре, Новокуйбышевске, Сызрани, Тольятти

- ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с электрической мощностью – 1172 МВт, с установленной тепловой мощностью 3343 Гкал/ч, в том числе по турбоагрегатам 2183 Гкал/ч;
- Тольяттинская ТЭЦ (расположена в Центральном районе) с установленной тепловой мощностью 1 428 Гкал/ч и электрической – 545 МВт;
- Семь районных котельных с суммарной установленной тепловой мощностью 542 Гкал/ч;
- Тольяттинские тепловые сети (ТоТС) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» снабжает теплом промышленные предприятия и население Центрального и Комсомольского районов города, и осуществляет эксплуатацию котельных с сетями филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» и тепловых сетей БМК-34. протяженность тепловых сетей составляет 685,9 км в однострубно́м исчислении по состоянию на 2021 год,
- АО «ТЕВИС» - оказывает услуги по передаче тепловой энергии по своим тепловым сетям и поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь от ТЭЦ ВАЗа (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс») на территории Автозаводского района (кроме того, АО «ТЕВИС» является основным поставщиком в сфере водоснабжения и водоотведения в Автозаводском районе), в эксплуатации акционерного общества находятся тепловые сети протяженностью около 633 км в однострубно́м исчислении (в том числе 13,81 км п.м. – паропроводы);
- АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - обеспечивает теплом абонентов мкр. Поволжский от котельной БМК-34² с установленной тепловой мощностью 30 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей котельной 50,4 км в однострубно́м исчислении (тепловые сети котельной находятся в эксплуатации ТоТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»);
- ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» - теплосетевая организация, обеспечивает теплом промышленных потребителей Автозаводского района от ТЭЦ ВАЗа; (точки подключения ТП-2, ТК-56), протяженность тепловых сетей 8,108 км в однострубно́м исчислении;

² В зоне действия котельной отсутствует ЕТО, временно исполняет обязанности ЕТО филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» утратил статус ЕТО в данной зоне на основании приказа Минэнерго России № 758 от 05 августа 2016 года)

- ООО «Спецавтоматика» - осуществляет передачу тепловой энергии от ТóТЭЦ на территории города Тольятти в зоне ул. Индустриальная, 1, на промышленной площадке ООО «Тольяттинский Трансформатор» и прилегающей территории;
- ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук, филиал СамНЦ РАН (далее ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН) - теплогенерирующая организация в Центральном районе города, эксплуатирующая котельную с установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей котельной составляем 0,5 км в однострубно́м исчислении;
- АО «Волжско-Уральская транспортная компания» (далее «АО «ВолгаУралТранс») снабжает тепловой энергией объекты ОАО «РЖД», расположенные на станции Жигулевское Море от собственной локальной котельной ТПРК (в Комсомольском районе города);
- ООО «Автоград-Водоканал» - имеет тепловые сети от ТЭЦ ВАЗа (внутриплощадочные, ул. 40 лет Победы, 47) и собственную котельную ОСК, Поволжское ш., 7; протяженность тепловых сетей 1,7 км; осуществляет регулируемый вид деятельности в качестве теплосетевой организации; компания с 2020 года прекратила регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, отпуск тепловой энергии с котельной осуществляется по ценам, определенным договором сторон;
- организации, не осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения: АО «АВТОВАЗ» по своим тепловым сетям осуществляет передачу тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗ на собственные нужды.

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» обеспечивает от своих теплогенерирующих мощностей около 99% тепловой нагрузки города, и эксплуатирует 52% тепловых сетей города (по протяженности).

АО «ТЕВИС» эксплуатирует 47% тепловых сетей города (по протяженности).

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2021 год приведены на рисунке 1.1.

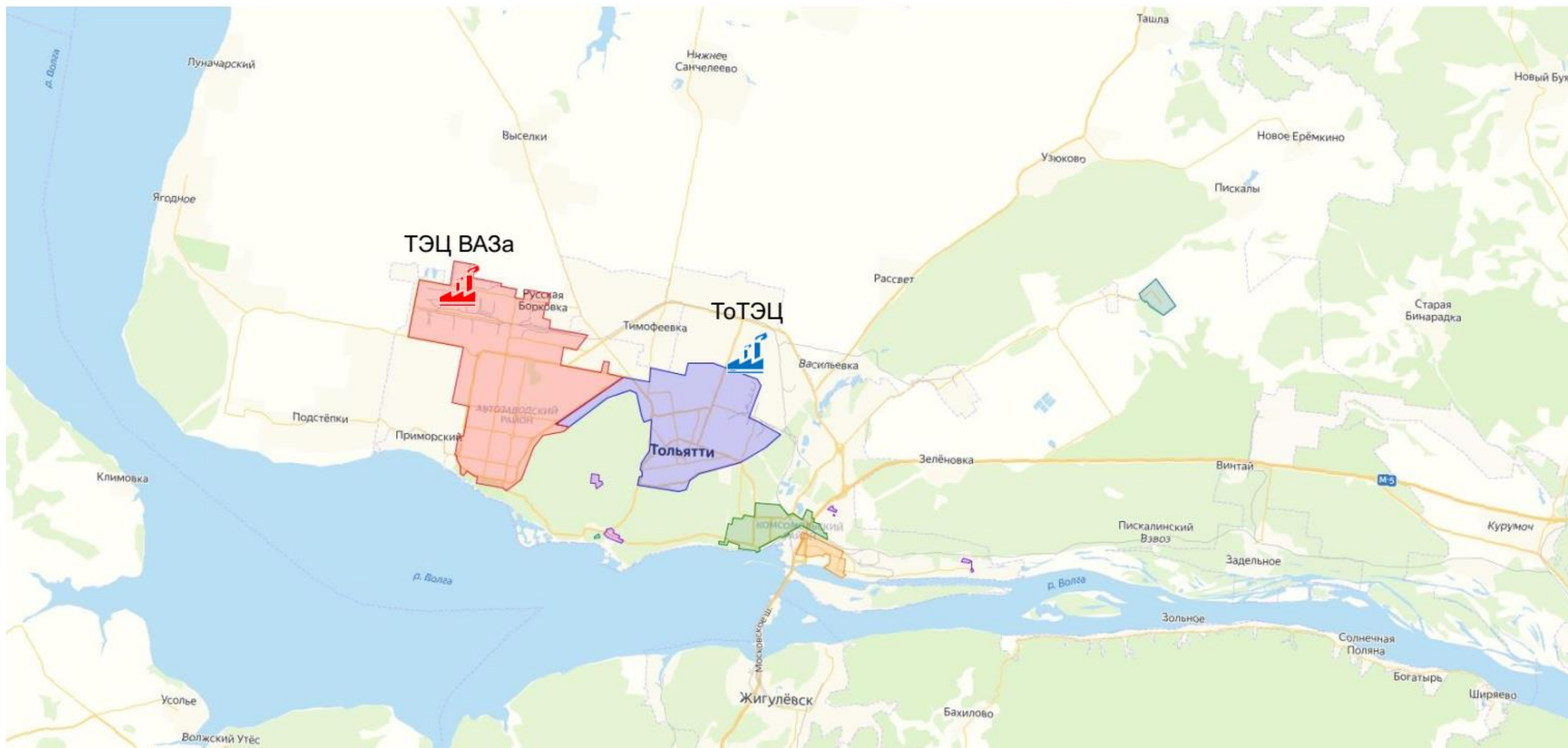


Рисунок 1.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2021 г.)

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на конец 2020 года суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа Тольятти составляет 1717 МВт, суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ – 4 771 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2020 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
ТЭЦ ВАЗа	1172
Тольяттинская ТЭЦ	545
Итого по ТЭЦ	1717

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто ТЭЦ по состоянию на 2020 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч

Наименование ТЭЦ	Установленная тепловая мощность		Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
	теплофикационных отборов турбоагрегатов	всего				
ТЭЦ ВАЗа	2183	3343	0	3343	47,6	3295,4
Тольяттинская ТЭЦ	1428	1428	0	1428	31,06	1396,94
Итого по ТЭЦ	3611	4771	0	4771	78,66	4692,34

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто котельных по

состоянию на конец 2020 года представлены в таблице 1.4

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	542,04	542,04	7,7	534,34
Прочие теплоснабжающие организации	43,27	43,27	0,48	42,79
Итого по котельным	585,31	585,31	8,18	577,13

1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории городского округа Тольятти составляет 1 338 км в однострубно-м исчислении по состоянию на начало 2021 года, из них 1 321 км водяных тепловых сетей..

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти

ЕТО	Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Средний диаметр трубопровода, м
Филиал Самарский ПАО "Т ПЛЮС"		1 336 556	339 818	0,254
	ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТoTC	689 335	147 326	0,214
	В т.ч. водяные	685 924	145 133	0,212
	В т.ч. паровые	3 411	2 193	0,643
	АО «ТЕВИС»	632 204	189 219	0,299
	В т.ч. водяные	618 393	184 703	0,299
	В т.ч. паровые	13 810	4 517	0,327
	ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	8 108	2 175	0,268
	ООО «Автоград-Водоканал»	1 739	276	0,159
	ООО «Спецавтоматика»	5 170	822	0,159
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН		500	45	0,09
	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	500	45	0,09

ЕТО	Наименование тепло-снабжающей организации	Длина трубо-проводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная Длина трубо-проводов в однострубно-м исчислении, м	Средний диаметр трубопровода, м
АО «ВолгаУралТранс»		873	109	0,125
	АО «ВолгаУралТранс»	873	109	0,125
Всего водяные		1 320 707	333 263	0,252
Всего		1 337 929,10	339 972	0,254

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.2, составляют:

- ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТоТС – 51,52%;
- АО «ТЕВИС» – 47,25 %;
- ЗАО «Энергетика и связь строительства» – 0,61 %;
- ООО «Автоград-Водоканал» – 0,13 %;
- АО «ВолгаУралТранс» - 0,07%
- ООО «Спецавтоматика» - 0,39 %
- ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН – 0,04 %

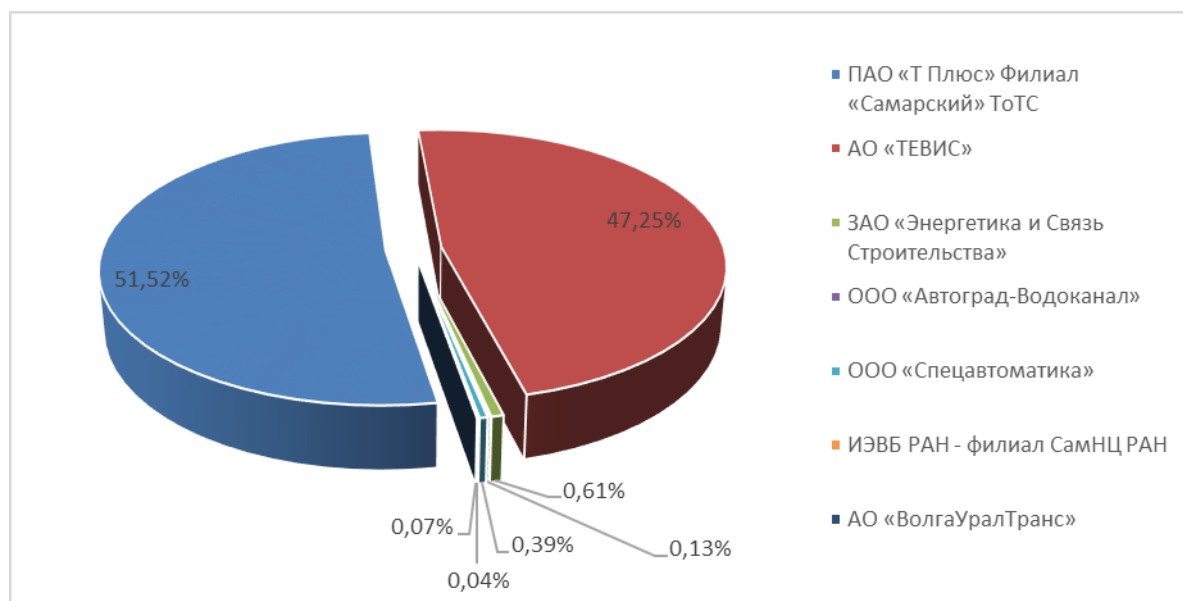


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям г.о. Тольятти

Информация о способах прокладки водяных тепловых сетей приведена в таблице 1.6 и на рисунке 1.3.

Таблица 1.6 – Распределение протяженности водяных тепловых сетей по способам прокладки в однострубно́м исчислении

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении	Материальная характеристика
	м	м ²
ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТoTC	685 924	145 133
– надземная	60 653	29 991
– подземная	616 649	114 356
– техподполье/транзит	8 621	786
АО «ТЕВИС»	618 393	184 702
– надземная	37 769	23 428
– подземная	533 686	155 192
– техподполье/транзит	46 938	6 083
ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	8 108	2 175
– надземная	5 018	1 536
– подземная	3 090	639,15
ООО «Автоград-Водоканал»	1 739	276
– надземная	0	0
– подземная	1 739	276
ООО «Спецавтоматика»	5 170	822
– надземная	0	0
– подземная	5170	822
ИЗВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	500	45
– надземная	500	45
– подземная	0	0
АО «ВолгаУралТранс»	873	109
– надземная	0	0
– подземная	873	109
Всего:	1 320 707	333 263
– надземная	103 940	55 000
– подземная	1 161 208	271 394
– техподполье/транзит	55 559	6 868

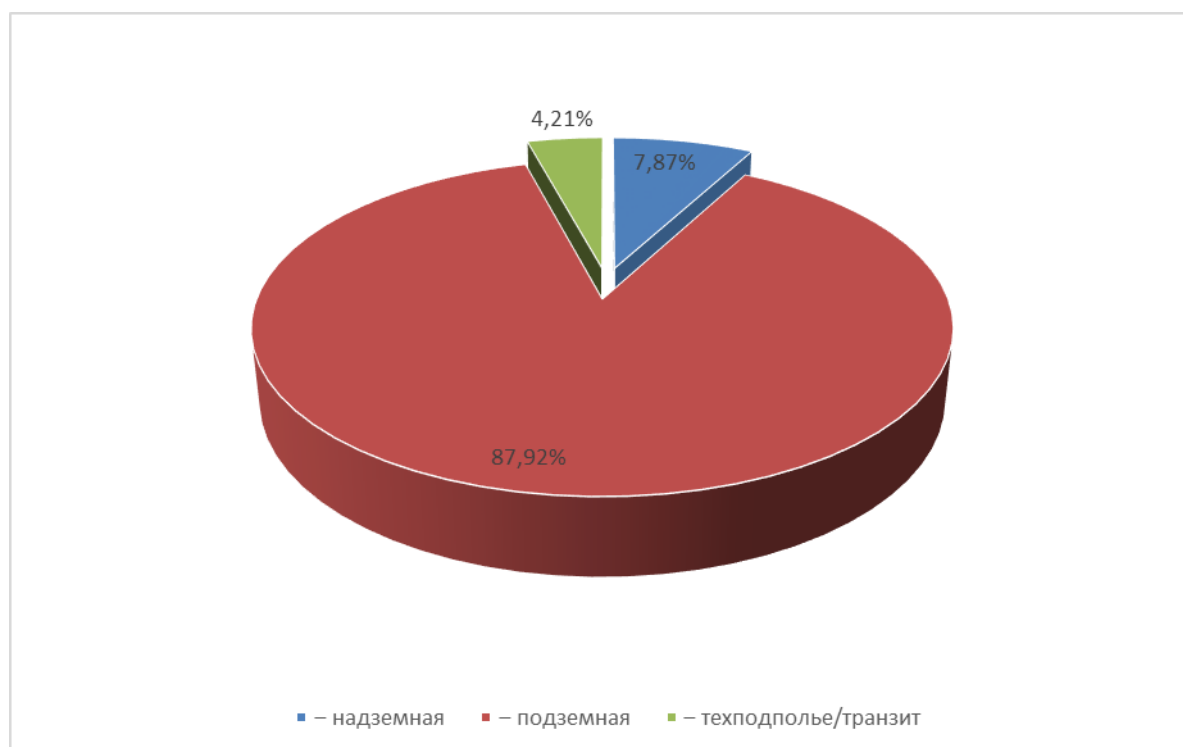


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности водяных тепловых сетей по способам прокладки

На долю подземной прокладки трубопроводов водяных тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 87,9% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 7,87%.

Распределение протяженности трубопроводов водяных тепловых сетей по годам прокладки показано в таблице 1.7 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики водяных тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в одно- трубном исчислении	Материальная характери- стика
	м	м ²
ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТотС	685 924	145 133
– до 1990	261 893	61 633
– с 1991 по 1998	135 169	20 314
– с 1999 по 2003	114 511	19 204
– после 2004	162 984	42 538
Нет данных	11 367	1 444
АО «ТЕВИС»	618 393	184 703
до 1990	446 105	146 367
– с 1991 по 1998	80 709	20 617
– с 1999 по 2003	37 083	6 735
– после 2004	52 507	10 688
Нет данных	1 990	295
ЗАО «Энергетика и Связь Строи- тельства»	8 108	2 175
– до 1990	6 508	1 734
– с 1991 по 1998	0	0
– с 1999 по 2003	0	0
– после 2004	1 600	441
ООО «Автоград-Водоканал»	1 739	276
– после 2004	1 739	276
ООО «Спецавтоматика»	5 170	822
Нет данных	5 170	822
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	500	45
– после 2004	500	45
АО «ВолгаУралТранс»	873	109
Нет данных	873	109
Всего:	1 320 707	333 263
– до 1990	714 505	209 734
– с 1991 по 1998	215 878	40 931
– с 1999 по 2003	151 594	25 940
– после 2004	219 330	53 988
Нет данных	19 400	2 670

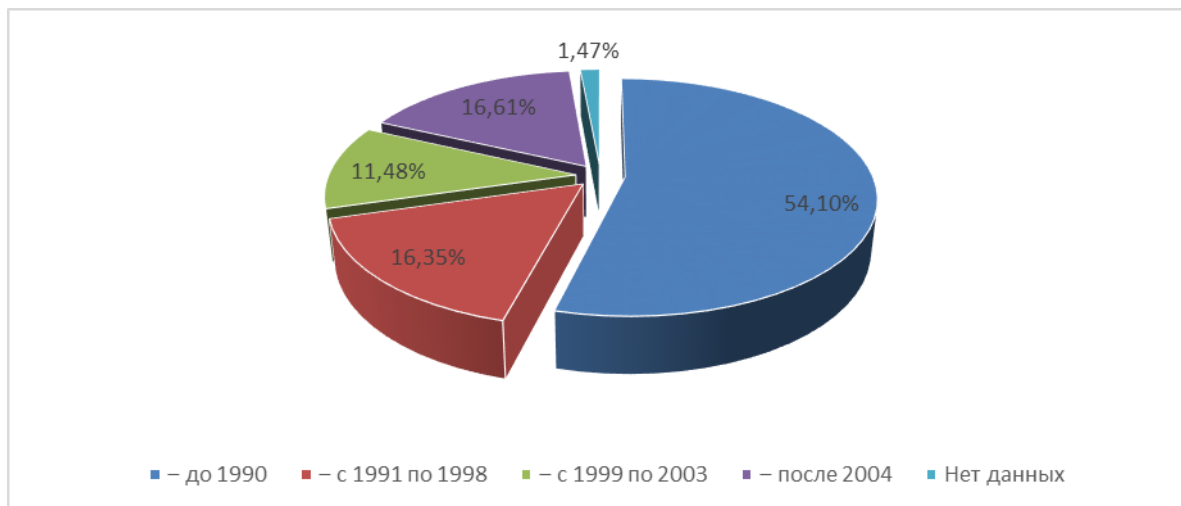


Рисунок 1.4 – Распределение суммарной протяженности водяных тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.4 следует, что срок эксплуатации 54,1 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 30 лет.

Тепловая изоляция ППУ трубопроводов тепловых сетей ТоТС филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» составляет 3,1%. Тепловая изоляция трубопроводов тепловых сетей АО «ТЕВИС» выполнена в основном, из минераловатных изделий на синтетическом связующем с покровным слоем из алюминиевого листа, стеклопластика, ее доля составляет 95,6%, а также из пенополиуретана ППУ, битумперлита.

2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

2.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского Тольятти на период до 2038 года. Прогноз основан на данных генерального плана городского округа Тольятти, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

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

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением, тыс. м²

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЖФ, тыс. м²	15117,8	15278,6	15418,2	15593,5	15772,6	15996,2	16168,5	16408,1	16615,7	16816,5	17031,1	17232,3	17422,3	17585,6	17754,4	17921,9	18022,7	18110,9	18110,9
– до 4 этажей (включительно)	1557,1	1557,1	1557,1	1557,1	1557,1	1566,1	1581,0	1581,0	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6
– более 4 этажей	13560,7	13721,5	13861,1	14036,3	14215,4	14430,1	14587,5	14827,1	15027,0	15227,8	15442,5	15643,6	15833,6	15997,0	16165,7	16333,3	16434,1	16522,3	16522,3
Ввод ЖФ, тыс. м²	0,0	160,8	300,4	475,7	654,8	878,4	1050,7	1290,3	1497,9	1698,7	1913,3	2114,5	2304,5	2467,8	2636,6	2804,1	2904,9	2993,1	2993,1
– до 4 этажей (включительно)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	23,9	23,9	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
– более 4 этажей	0,0	160,8	300,4	475,7	654,8	869,4	1026,8	1266,5	1466,4	1667,2	1881,8	2083,0	2273,0	2436,3	2605,1	2772,6	2873,4	2961,6	2961,6
Снос ЖФ, тыс. м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ОДЗ, тыс. м², из них:	4628,0	4662,7	4742,4	4865,8	4982,5	5070,7	5130,4	5188,8	5251,5	5307,8	5368,6	5405,0	5464,0	5518,0	5574,5	5636,0	5701,5	5767,0	5828,0
– существующий сохраняемый фонд	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0
– новое строительство	0,0	34,7	114,4	237,8	354,5	442,7	502,4	560,8	623,5	679,8	740,6	777,0	836,0	890,0	946,5	1008,0	1073,5	1139,0	1200,0
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м²	19745,8	19941,3	20160,6	20459,3	20755,1	21066,9	21298,9	21596,9	21867,2	22124,3	22399,7	22637,3	22886,3	23103,6	23328,9	23557,9	23724,2	23877,9	23938,9

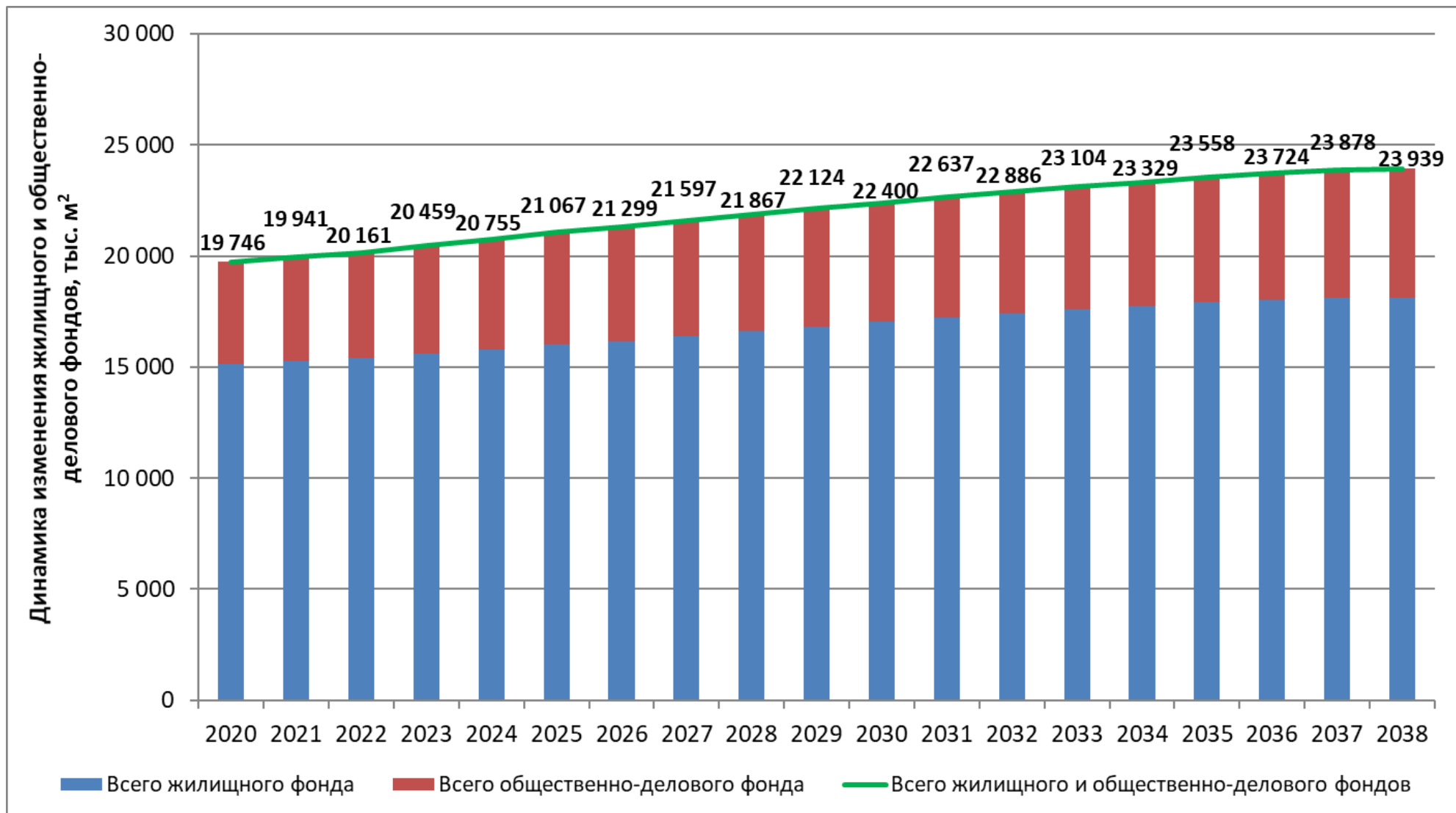


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2020 – 2038 годов в городском округе Тольятти площадь застройки увеличится с 19 745,8 до 23 938,9 тыс. м², в том числе площадь жилищного фонда – с 15 117,8 до 18 110,9 тыс. м², площадь общественно-деловой застройки – с 4 628,0 до 5 828,0 тыс. м².

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории городского округа Тольятти.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.002.000) и приложения к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городскому округу Тольятти.

Ввиду отсутствия адресного перечня планов сноса жилищного фонда ГО Тольятти за период до 2038 года, тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии сносимого жилищного и общественно-делового фондов принимаются равными нулю.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.2– Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ЖФ, Гкал/ч	1616,630	1624,654	1633,393	1643,390	1654,391	1670,248	1683,543	1698,206	1710,179	1720,490	1735,003	1747,845	1759,815	1773,851	1780,458	1787,014	1791,387	1795,213	1795,213	
– отопление и вентиляция	1478,622	1485,207	1492,515	1500,703	1509,731	1522,497	1533,392	1545,060	1554,436	1562,640	1574,157	1584,373	1593,989	1605,241	1610,769	1616,255	1619,837	1622,971	1622,971	
– горячее водоснабжение	138,008	139,447	140,878	142,687	144,660	147,751	150,152	153,146	155,742	157,850	160,846	163,471	165,826	168,610	169,689	170,759	171,550	172,242	172,242	
Ввод ЖФ, Гкал/ч	0,000	8,024	16,763	26,761	37,761	53,619	66,914	81,576	93,549	103,861	118,374	131,215	143,186	157,221	163,828	170,384	174,757	178,583	178,583	
– отопление и вентиляция	0,000	6,585	13,893	22,081	31,109	43,875	54,770	66,438	75,814	84,018	95,535	105,751	115,367	126,619	132,147	137,633	141,215	144,349	144,349	
– горячее водоснабжение	0,000	1,440	2,870	4,680	6,652	9,744	12,144	15,138	17,735	19,842	22,839	25,464	27,819	30,602	31,681	32,751	33,542	34,234	34,234	
Снос ЖФ, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общественно-деловая застройка, Гкал/ч	1031,751	1036,043	1046,818	1060,016	1073,582	1087,405	1097,102	1103,280	1112,569	1119,728	1130,924	1136,589	1140,773	1145,050	1150,132	1153,864	1158,509	1163,153	1167,479	
– отопление и вентиляция	985,748	989,879	999,816	1011,913	1024,742	1037,782	1046,955	1052,807	1061,673	1068,423	1077,927	1083,295	1087,241	1091,240	1096,064	1099,519	1103,900	1108,280	1112,359	
– горячее водоснабжение	46,003	46,163	47,002	48,103	48,840	49,623	50,147	50,473	50,896	51,305	52,997	53,294	53,532	53,810	54,068	54,345	54,609	54,874	55,120	
Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч	2648,380	2660,696	2680,210	2703,406	2727,973	2757,653	2780,646	2801,486	2822,747	2840,218	2865,928	2884,434	2900,588	2918,900	2930,590	2940,878	2949,896	2958,366	2962,692	

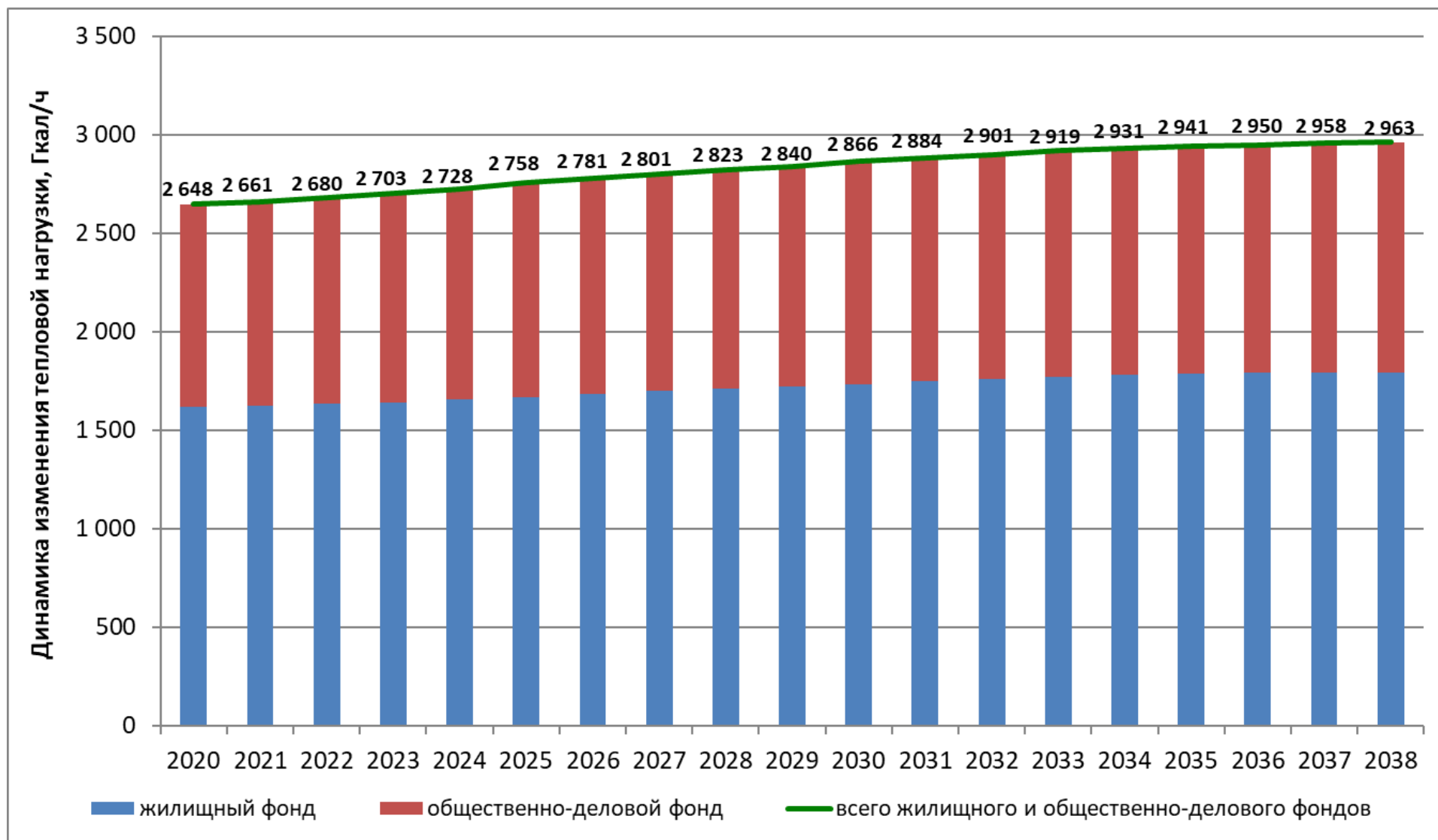


Рисунок 2.2 – Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года

Таким образом, планируется, что за период 2020 – 2038 годов в городском округе Тольятти тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка увеличится с 2 648,380 до 2 962,692 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 616,630 до 1 795,213 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 1 031,751 до 1 167,479 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу Тольятти.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. Гкал/год

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЖФ, тыс. Гкал/год	4613,121	4616,216	4615,485	4615,488	4615,561	4621,404	4620,395	4627,548	4627,186	4625,685	4626,072	4624,126	4620,706	4614,128	4607,948	4601,443	4587,499	4572,078	4557,087
– отопление и вентиляция	3537,616	3535,384	3530,892	3525,707	3520,454	3518,394	3512,704	3511,258	3505,160	3498,415	3492,802	3485,830	3478,107	3468,775	3459,646	3450,351	3437,268	3423,432	3412,207
– горячее водоснабжение	1075,505	1080,832	1084,593	1089,780	1095,107	1103,010	1107,691	1116,290	1122,026	1127,270	1133,270	1138,296	1142,599	1145,353	1148,302	1151,091	1150,231	1148,646	1144,880
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	26,292	48,985	72,654	96,636	126,781	150,173	182,266	206,865	230,528	256,429	280,134	302,524	321,775	341,663	361,412	373,291	383,686	383,686
– отопление и вентиляция	0,000	15,534	28,941	41,783	54,684	70,993	83,729	100,994	113,593	125,646	139,018	151,093	162,498	172,304	182,434	192,494	198,545	203,840	203,840
– горячее водоснабжение	0,000	10,758	20,044	30,871	41,951	55,788	66,445	81,272	93,272	104,882	117,411	129,041	140,027	149,471	159,229	168,918	174,746	179,846	179,846
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год	2173,746	2178,463	2189,524	2202,456	2215,902	2225,295	2231,653	2237,872	2243,513	2248,576	2254,046	2257,321	2262,629	2267,488	2272,571	2278,104	2283,998	2289,891	2295,379
– отопление и вентиляция	1904,870	1909,240	1919,277	1930,934	1942,901	1951,232	1956,871	1962,387	1967,322	1971,754	1976,540	1979,405	1984,049	1988,299	1992,746	1997,587	2002,743	2007,899	2012,700
– горячее водоснабжение	268,876	269,223	270,247	271,522	273,001	274,063	274,782	275,485	276,191	276,822	277,506	277,916	278,581	279,189	279,825	280,517	281,255	281,992	282,679
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	6786,867	6794,679	6805,009	6817,943	6831,463	6846,699	6852,048	6865,421	6870,700	6874,260	6880,118	6881,447	6883,336	6881,615	6880,519	6879,547	6871,497	6861,968	6852,466

Таким образом, планируется, что за период 2020–2038 годов в городском округе Тольятти потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий увеличится с 6 786,867 до 6 852,466 тыс. Гкал.

2.3 Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя в каждом расчётном элементе территориального деления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Ряд существующих потребителей систем теплоснабжения городского округа Тольятти присоединен к системам горячего водоснабжения по открытой схеме, то есть осуществляется потребление теплоносителя.

В прогнозе спроса на теплоноситель учтено, что все перспективные потребители будут подключаться по закрытой схеме присоединения систем ГВС. Таким образом, прогнозируемый объем потребления теплоносителя на весь период рассмотрения схемы теплоснабжения для них равен нулю.

В связи с реализацией программы по переводу всех существующих потребителей с открытой на закрытую схему присоединения систем ГВС, осуществляемой в период 2021–2022 г.г., прогноз спроса на теплоноситель для них, начиная с 2023 года, будет равен нулю.

Сводное изменение прогноза спроса на горячую воду в системах горячего водоснабжения потребителей представлено в таблице 2.4 и на рисунке 2.3.

Таблица 2.4– Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. т/год

Наименование параметров		2020	2021	2022	2023-2038
АО "АВТОВАЗ"	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	3 446,61	3 446,61	1723,31	–
АО "ТЕВИС" (компенсация потерь)	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	21,15	21,15	10,58	–
Прочие ТСО	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	8 209,91	8 209,91	4104,96	–
Итого по ГО Тольятти	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	11677,67	11677,67	5838,84	–

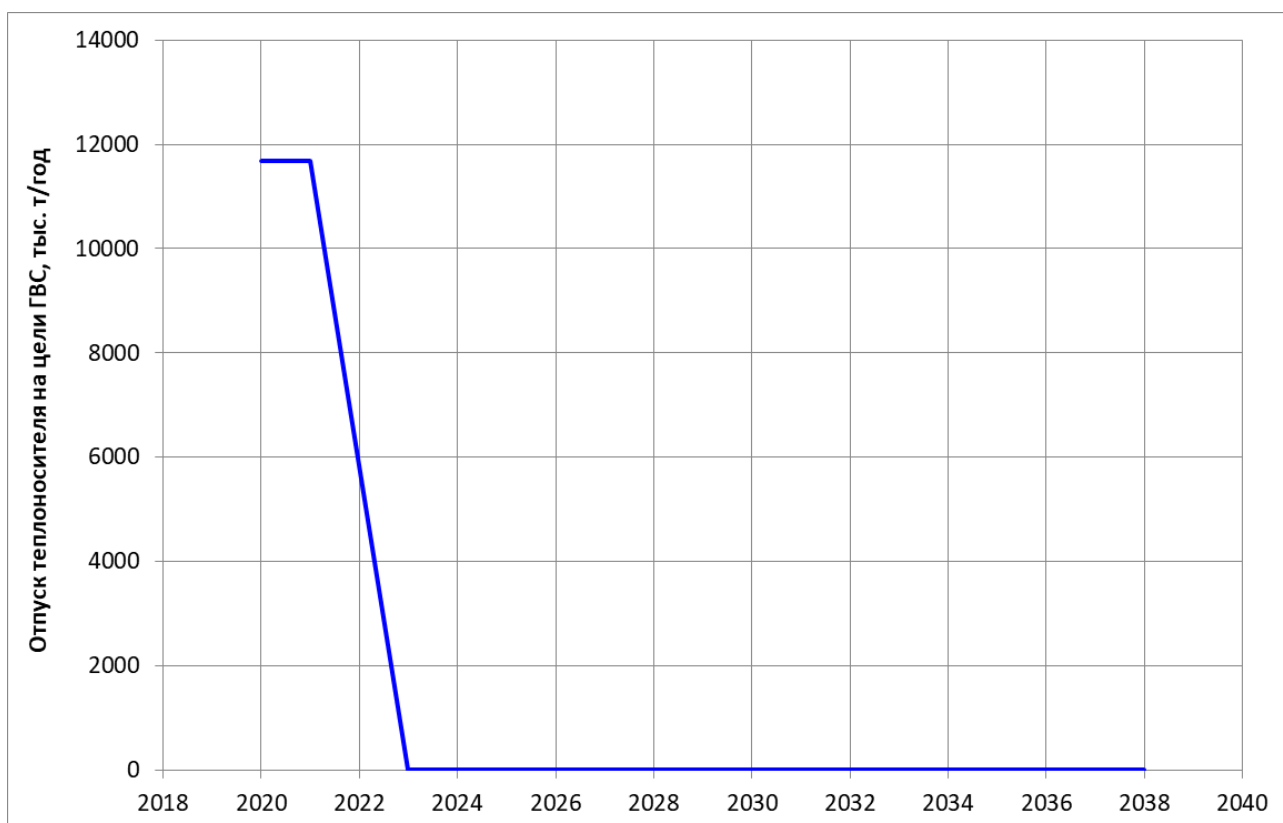


Рисунок 2.3 – Прогноз спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года

2.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2038 года.

2.5 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 – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению,

городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в j -той системе теплоснабжения, в $A+1$ период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения в $A+1$ период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2021 год приведены на рисунке 1.1.

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2038 год приведены на рисунке 3.1.

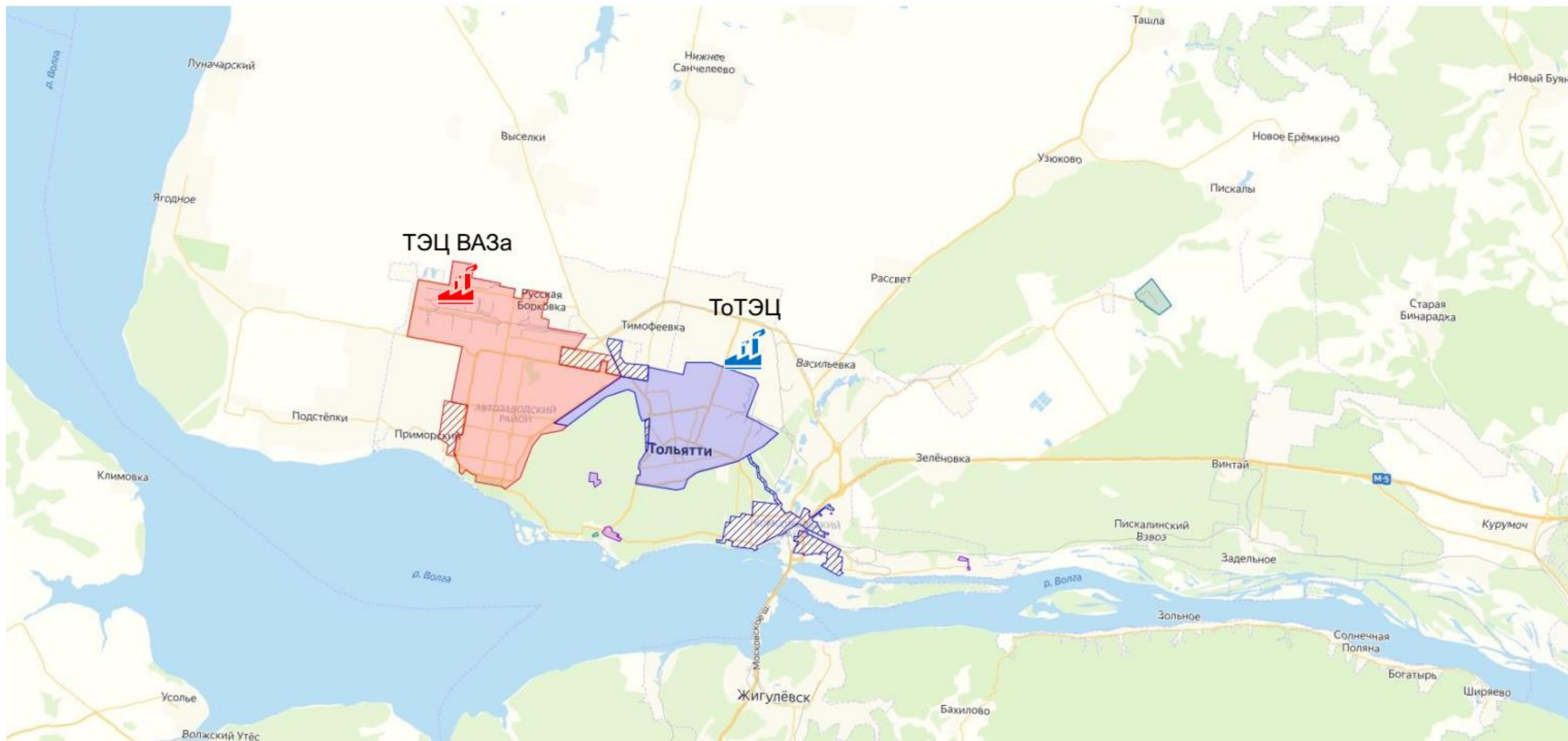


Рисунок 3.1 – Границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2038 г.)

3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на 2020 год составляют:

- для Тольяттинской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 501,28 Гкал/ч;
 - в паре – 449,02 Гкал/ч;
- для ТЭЦ ВАЗа:
 - в горячей воде – 2003,75 Гкал/ч;
 - в паре – 4,03 Гкал/ч.

К 2038 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Тольяттинской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 901,32 Гкал/ч;
 - в паре – 449,02 Гкал/ч;
- для ТЭЦ ВАЗа:
 - в горячей воде – 2176,58 Гкал/ч;
 - в паре – 4,03 Гкал/ч.

3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение

в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующая суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных по состоянию на 2020 год составляет 248,9 Гкал/ч.

К 2038 году суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных, составит 34,9 Гкал/ч.

3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию

Строительство новых источников тепловой энергии не планируется.

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе Тольятти сформированы в исторически сложившихся районах с усадебной застройкой.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2020 года индивидуальным отоплением оборудовано 1055 тыс. м² жилых помещений жилых помещений, или 6,5 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 545 тыс. м², или 3,3 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей составлены по зонам действия систем теплоснабжения. В городе Тольятти каждая зона теплоснабжения содержит один источник тепловой энергии, поэтому каждая зона теплоснабжения обозначена по наименованию источника тепловой энергии, расположенного в данной зоне теплоснабжения.

3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения № 11 и № 1 в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии (№ 11 - Тольяттинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» и № 1 - ТЭЦ ВАЗа ПАО «Т Плюс») приведены в таблицах 3.1 – 3.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.1 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
производственных параметров	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00
теплофикационные	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	975,80	975,77	975,76	975,74	975,72	974,79	974,73	974,67	974,64	974,59	974,57	974,50	974,46	974,44	974,44	974,44	974,44	974,43	974,42	974,42
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	460,80	460,77	460,76	460,74	460,72	459,79	459,73	459,67	459,64	459,59	459,57	459,50	459,46	459,44	459,44	459,44	459,44	459,43	459,42	459,42
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	452,20	452,23	452,24	452,26	452,28	452,32	453,27	453,33	453,36	453,41	453,43	453,50	453,54	453,56	453,56	453,56	453,56	453,57	453,58	453,58
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	27,63	27,86	27,95	28,15	28,32	28,64	36,92	37,43	37,68	38,12	38,31	38,92	39,31	39,41	39,41	39,44	39,45	39,53	39,59	39,59
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,18	3,20	3,21	3,24	3,26	3,29	4,25	4,31	4,33	4,38	4,41	4,48	4,52	4,53	4,53	4,54	4,54	4,55	4,55	4,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде	68,98	69,14	69,19	69,33	69,44	69,66	108,27	108,85	109,01	109,31	109,43	109,84	110,10	110,17	110,17	110,19	110,20	110,25	110,29	110,29
Потери в паропроводах	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	777,01	784,92	787,63	794,30	800,03	810,93	1054,60	1071,56	1079,76	1094,57	1100,94	1121,27	1134,24	1137,53	1137,64	1138,60	1139,05	1141,64	1143,80	1143,80
отопление и вентиляция	732,16	738,96	741,15	746,94	751,63	760,84	985,40	1000,03	1006,50	1019,01	1024,23	1040,87	1051,90	1054,50	1054,60	1055,50	1055,88	1058,32	1060,36	1060,36
горячее водоснабжение (средн. час)	44,85	45,97	46,47	47,36	48,40	50,09	69,20	71,53	73,26	75,56	76,71	80,40	82,34	83,03	83,04	83,09	83,17	83,32	83,44	83,44
ТП-1	245,70	248,20	249,06	251,17	252,98	256,43	260,81	264,65	267,24	271,92	273,94	280,37	284,47	285,51	285,54	285,84	285,99	286,81	287,49	287,49
отопление и вентиляция	231,52	233,67	234,36	236,19	237,67	240,58	244,20	247,46	249,50	253,46	255,11	260,37	263,86	264,68	264,71	265,00	265,12	265,89	266,53	266,53
горячее водоснабжение (средн. час)	14,18	14,54	14,70	14,98	15,30	15,84	16,61	17,19	17,74	18,47	18,83	20,00	20,61	20,83	20,83	20,85	20,87	20,92	20,96	20,96
ТП-3	183,67	185,54	186,18	187,76	189,11	191,69	194,97	197,83	199,77	203,27	204,78	209,58	212,65	213,43	213,45	213,68	213,79	214,40	214,91	214,91

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
отопление и вентиляция	173,07	174,68	175,19	176,56	177,67	179,85	182,55	184,98	186,51	189,47	190,70	194,64	197,24	197,86	197,88	198,10	198,18	198,76	199,24	199,24
горячее водоснабжение (средн. час)	10,60	10,87	10,99	11,20	11,44	11,84	12,42	12,85	13,26	13,80	14,08	14,95	15,41	15,57	15,57	15,58	15,60	15,64	15,67	15,67
ТП-4	347,64	351,18	352,39	355,38	357,94	362,82	369,02	374,45	378,12	384,74	387,60	396,69	402,49	403,97	404,01	404,44	404,65	405,80	406,77	406,77
отопление и вентиляция	327,57	330,62	331,60	334,19	336,29	340,40	345,52	350,13	353,02	358,62	360,95	368,40	373,33	374,50	374,54	374,95	375,11	376,21	377,12	377,12
горячее водоснабжение (средн. час)	20,07	20,57	20,79	21,19	21,65	22,41	23,50	24,32	25,10	26,13	26,64	28,29	29,16	29,47	29,47	29,50	29,53	29,60	29,65	29,65
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	493,21	501,28	504,04	510,85	516,69	527,81	810,09	827,63	835,99	851,10	857,60	878,33	891,56	894,92	895,03	896,00	896,47	899,11	901,32	901,32
отопление и вентиляция	464,74	471,68	473,92	479,82	484,61	493,99	754,33	769,46	776,06	788,82	794,14	811,11	822,37	825,02	825,12	826,04	826,43	828,92	831,00	831,00
горячее водоснабжение (средн. час)	28,47	29,61	30,12	31,03	32,09	33,82	55,76	58,16	59,93	62,28	63,46	67,21	69,19	69,90	69,90	69,96	70,04	70,19	70,32	70,32
ТП-1	155,96	158,51	159,38	161,54	163,38	166,90	171,37	175,29	177,93	182,71	184,76	191,32	195,50	196,56	196,60	196,91	197,05	197,89	198,59	198,59
отопление и вентиляция	146,96	149,15	149,86	151,72	153,24	156,21	159,90	163,22	165,30	169,34	171,02	176,39	179,95	180,78	180,82	181,11	181,23	182,02	182,67	182,67
горячее водоснабжение (средн. час)	9,00	9,36	9,53	9,81	10,15	10,69	11,48	12,07	12,63	13,37	13,74	14,93	15,56	15,78	15,78	15,80	15,83	15,87	15,91	15,91
ТП-3	116,59	118,49	119,15	120,76	122,14	124,76	128,11	131,03	133,01	136,58	138,12	143,02	146,15	146,94	146,97	147,20	147,31	147,93	148,45	148,45
отопление и вентиляция	109,86	111,50	112,03	113,42	114,55	116,77	119,53	122,01	123,57	126,58	127,84	131,86	134,52	135,14	135,17	135,38	135,48	136,06	136,56	136,56
горячее водоснабжение (средн. час)	6,73	7,00	7,12	7,34	7,58	7,99	8,58	9,02	9,44	10,00	10,27	11,16	11,63	11,80	11,80	11,81	11,83	11,87	11,90	11,90
ТП-4	220,67	224,28	225,51	228,56	231,17	236,15	242,48	248,01	251,75	258,51	261,42	270,70	276,62	278,12	278,17	278,60	278,81	279,99	280,98	280,98
отопление и вентиляция	207,93	211,03	212,03	214,68	216,82	221,02	226,24	230,93	233,88	239,59	241,98	249,57	254,60	255,79	255,84	256,25	256,42	257,53	258,46	258,46
горячее водоснабжение (средн. час)	12,74	13,25	13,48	13,88	14,36	15,13	16,24	17,08	17,87	18,92	19,45	21,13	22,01	22,33	22,33	22,36	22,39	22,46	22,52	22,52
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1196,15	1196,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	99,00	90,64	87,78	80,73	74,67	63,15	-229,30	-247,47	-256,14	-271,79	-278,52	-300,00	-313,71	-317,19	-317,31	-318,32	-318,80	-321,53	-323,82	-323,82
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)*	451,78	443,42	440,56	433,50	427,45	415,93	123,48	105,31	96,64	80,99	74,26	52,78	39,06	35,59	35,47	34,46	33,98	31,24	28,96	28,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-743,95	-743,92	-643,91	-643,89	-643,87	-643,83	-642,88	-642,82	-642,79	-642,74	-642,72	-642,65	-642,61	-642,59	-642,59	-642,59	-642,59	-642,58	-642,57	-642,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного кот-	1073,19	1072,93	1072,84	1072,62	1072,43	1072,06	1062,83	1062,26	1061,99	1061,49	1061,28	1060,60	1060,17	1060,06	1060,06	1060,03	1060,01	1059,92	1059,85	1059,85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ла/турбоагрегата																				
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	404,33	410,36	412,31	417,44	421,61	429,77	656,27	669,43	675,17	686,27	690,90	705,67	715,46	717,77	717,86	718,66	718,99	721,16	722,97	722,97

* - В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2024 году вывести в пиковый режим работы котельную № 8 (ул. Энергетиков, 23). В котельной № 8 из эксплуатации выводятся: 2 паровых котла ДКВР-20/13 и один КВГМ-50. В пиковом режиме работы остаются один КВГМ-50 и один ДКВР-20/13 суммарной тепловой мощностью 63,3 Гкал/ч. Таким образом, резерв тепловой мощности на Тольяттинской ТЭЦ с учетом пиковой мощности котельной №8 составит к 2038 году не менее 93 Гкал/ч. Использование в работе (временной консервации) оставшегося оборудования котельной №8 позволит также повысить системную надежность теплоснабжения Комсомольского района города: в случае аварии на магистральном трубопроводе работа котельная №8 позволит работать системе теплоснабжения Комсомольского района города в режиме выживания (до устранения аварии).

Таблица 3.2 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00
производственных параметров (с учетом противодействия)	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00
теплофикационных параметров (с учетом противодействия)	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00
Ограничение тепловой мощности отборов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,54	42,64	42,81	42,96	43,29	43,59	43,86	43,97	44,23	44,36	44,59	44,71	44,82	45,10	45,50	45,73	45,94	46,08	46,22	46,31
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	64,30	64,40	64,56	64,69	65,00	65,27	65,53	65,63	65,87	65,98	66,20	66,30	66,41	66,67	67,03	67,25	67,45	67,57	67,70	67,79
Потери в паропроводах	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3328,33	3330,91	3334,74	3341,31	3356,81	3370,32	3383,11	3388,29	3400,27	3405,89	3416,63	3422,02	3427,50	3440,36	3458,57	3469,30	3479,13	3485,56	3491,87	3496,20
отопление и вентиляция	2839,94	2842,25	2845,84	2851,71	2865,48	2877,99	2889,58	2894,29	2904,80	2909,78	2919,18	2923,56	2928,06	2939,03	2954,18	2963,63	2972,19	2977,71	2983,19	2987,27
горячее водоснабжение (средн. час)	208,48	208,75	208,99	209,70	211,42	212,42	213,62	214,10	215,57	216,20	217,54	218,55	219,53	221,43	224,48	225,77	227,03	227,94	228,77	229,02
технология	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91
АО "ТЕВИС" (при max нагрузке ГВС)	1756,45	1756,45	1756,45	1761,39	1769,65	1775,28	1779,78	1781,39	1784,60	1787,01	1791,03	1795,77	1800,20	1805,61	1821,44	1823,85	1823,85	1823,85	1823,85	1823,85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
АО "ТЕВИС" (при средн. час нагрузке ГВС)	1405,36	1405,36	1405,36	1408,99	1415,19	1419,59	1423,62	1425,03	1427,90	1430,04	1433,63	1437,14	1440,42	1444,42	1456,69	1458,83	1458,83	1458,83	1458,83	1458,83
отопление и вентиляция	1263,65	1263,65	1263,65	1266,75	1271,91	1275,79	1279,62	1280,98	1283,71	1285,76	1289,18	1292,02	1294,68	1297,92	1308,03	1310,08	1310,08	1310,08	1310,08	1310,08
горячее водоснабжение (средн. час)	141,71	141,71	141,71	142,24	143,28	143,80	144,00	144,05	144,18	144,28	144,45	145,12	145,73	146,50	148,67	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76
Автоваз	1470,59	1564,39	1568,22	1571,16	1580,46	1589,57	1598,34	1602,10	1611,21	1614,69	1621,84	1623,72	1625,93	1634,78	1640,72	1649,31	1659,14	1665,57	1671,88	1676,20
отопление и вентиляция	1501,29	1503,60	1507,20	1509,96	1518,57	1527,20	1534,97	1538,30	1546,08	1549,02	1555,00	1556,54	1558,38	1566,10	1571,15	1578,55	1587,12	1592,64	1598,11	1602,19
горячее водоснабжение (средн. час)	60,52	60,79	61,03	61,20	61,89	62,38	63,37	63,80	65,13	65,68	66,84	67,18	67,54	68,68	69,57	70,76	72,02	72,93	73,76	74,01
Овощевод	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25
отопление и вентиляция	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
горячее водоснабжение (средн. час)	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Технология на ВАЗ	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47
Обессоленная вода на ВАЗ	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1998,92	2003,75	2011,89	2018,60	2034,41	2048,19	2061,23	2066,52	2078,74	2084,47	2095,43	2100,92	2106,51	2119,63	2138,20	2149,15	2159,17	2165,73	2172,17	2176,58
отопление и вентиляция	1756,15	1760,46	1767,83	1773,81	1787,86	1800,62	1812,44	1817,24	1827,96	1833,04	1842,63	1847,10	1851,69	1862,87	1878,33	1887,97	1896,70	1902,34	1907,92	1912,08
горячее водоснабжение (средн. час)	135,97	136,49	137,27	137,99	139,75	140,77	141,99	142,48	143,98	144,63	146,00	147,02	148,02	149,96	153,07	154,38	155,67	156,60	157,45	157,70
технология	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80
АО "ТЕВИС"	1126,00	1128,20	1132,43	1136,14	1142,46	1146,95	1151,06	1152,50	1155,43	1157,61	1161,27	1164,85	1168,19	1172,28	1184,79	1186,98	1186,98	1186,98	1186,98	1186,98
отопление и вентиляция	1012,46	1014,41	1018,11	1021,27	1026,54	1030,49	1034,40	1035,79	1038,58	1040,67	1044,15	1047,05	1049,76	1053,07	1063,37	1065,46	1065,46	1065,46	1065,46	1065,46
горячее водоснабжение (средн. час)	113,54	113,79	114,32	114,87	115,92	116,45	116,66	116,71	116,85	116,94	117,12	117,80	118,43	119,21	121,42	121,51	121,51	121,51	121,51	121,51
Автоваз	740,20	742,83	746,74	749,74	759,22	768,52	777,46	781,30	790,59	794,14	801,43	803,34	805,60	814,63	820,68	829,45	839,48	846,03	852,47	856,88
отопление и вентиляция	719,77	722,12	725,79	728,61	737,39	746,19	754,12	757,52	765,46	768,45	774,55	776,12	778,00	785,88	791,03	798,57	807,31	812,94	818,53	822,69
горячее водоснабжение (средн. час)	20,43	20,71	20,95	21,13	21,83	22,32	23,34	23,77	25,14	25,69	26,88	27,22	27,60	28,76	29,66	30,88	32,16	33,09	33,94	34,19
Овощевод	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92
отопление и вентиляция	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93
горячее водоснабжение (средн. час)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Технология на ВАЗ	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06
Обессоленная вода на ВАЗ	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-509,28	-511,96	-515,95	-522,66	-538,46	-552,24	-565,29	-570,57	-582,79	-588,52	-599,48	-604,97	-610,57	-623,69	-642,26	-653,20	-663,23	-669,79	-676,22	-680,64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)	884,43	879,60	871,45	864,75	848,94	835,16	822,12	816,83	804,61	798,88	787,92	782,43	776,84	763,72	745,15	734,20	724,17	717,62	711,18	706,77
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	386,38	386,28	386,11	385,96	385,63	385,34	385,06	384,95	384,69	384,56	384,33	384,22	384,10	383,82	383,42	383,19	382,98	382,84	382,70	382,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	396,43	396,33	396,15	396,01	395,68	395,38	395,11	394,99	394,74	394,61	394,38	394,26	394,15	393,87	393,47	393,24	393,03	392,89	392,75	392,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	2968,81	2968,71	2968,53	2968,39	2968,06	2967,76	2967,49	2967,37	2967,11	2966,99	2966,76	2966,64	2966,52	2966,25	2965,85	2965,62	2965,41	2965,27	2965,13	2965,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1527,85	1531,60	1538,01	1543,21	1555,44	1566,54	1576,82	1581,00	1590,33	1594,75	1603,09	1606,98	1610,97	1620,70	1634,14	1642,53	1650,13	1655,03	1659,89	1663,51

Анализ приведенных выше таблиц позволяет сделать следующие выводы:

- существующей мощности Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа достаточно для покрытия перспективных тепловых нагрузок в существующей зоне действия станции, с учетом собственных нужд станций;
- на Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции.

3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения в зонах действия котельных

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки систем теплоснабжения в зонах действия котельных ПАО «Т Плюс» и прочих теплоснабжающих организаций приведены в таблицах 3.3 и 3.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.3 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных ПАО «Т Плюс», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Котельная № 2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	5,57	5,59	5,63	5,83	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	19,13	19,14	19,17	19,29	19,31	19,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	143,88	144,44	145,50	150,81	152,11	152,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	8,05	8,06	8,35	9,00	9,04	9,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	209,97	209,37	207,95	201,67	200,26	200,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	281,03	281,01	280,97	280,77	280,72	280,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	142,86	143,36	144,29	148,98	150,13	150,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Минимально допустимое значение	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																				
Котельная № 4																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	1,44	1,44	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	1,18	1,18	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная № 7																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	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	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
котла																				
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная № 8																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Располагаемая тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,11	2,11	2,11	2,12	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	7,41	7,41	7,41	7,42	7,43	7,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	56,65	56,65	56,70	56,98	57,55	57,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,13	7,13	7,13	7,16	7,27	7,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	66,60	66,60	66,55	66,23	65,51	65,51	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	87,79	87,79	87,79	87,78	87,76	87,76	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	56,13	56,13	56,18	56,42	56,92	56,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 14																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	1,13	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,16	1,16	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,91	3,25	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	4,17	4,17	4,92	5,25	5,25	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,19	0,19	0,27	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,50	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,48	0,48	0,84	0,48	0,48	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на соб-	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,80	4,80	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,64	3,94	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,75	4,75	5,41	5,70	5,70	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Котельная № 5																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

В результате реализации мероприятий в период с 2021 по 2038 годы на котельных, остающихся в эксплуатации, будет обеспечен резерв тепловой мощности.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения котельных в зоне деятельности прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69
Котельная ИЭВБ РАН																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Располагаемая тепловая мощность	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

3.4 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

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять 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.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчет-

ного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.000).

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя

В таблицах 4.1 - 4.6 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии.

Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	1 045 480	1 072 354	1 127 354	1 127 354	1 127 354	1 127 354	1 130 539	1 142 302	1 150 473	1 403 777	1 425 794	1 450 028	1 192 761	1 209 507	1 216 708	1 238 467	1 252 408	1 255 932	1 256 046	1 257 070	1 257 559	1 260 330	1 262 645	1 262 645

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	7 830	6 375	6 073	5 910	5 881	5 930	5 834	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	1 440 293	1 435 132	1 436 711	1 384 392	1 343 141	1 352 787	1 356 375	1 359 285	1 363 829	1 367 640	1 370 333	1 372 493	1 376 472	1 378 961	1 383 721	1 386 107	1 388 536	1 394 236	1 402 302	1 407 057	1 411 413	1 414 262	1 417 057	1 418 974

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по паровым тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», т

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	102	102	102	97	92	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97

Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ООО «АВК», м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	956	956	956	950	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956

Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЕТО ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН, м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом потери и затраты теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), увеличатся с 1 127,4 тыс. м³/год в 2020 году до 1 262,6 тыс. м³/год в 2038 году, или на 10,8 %.

Увеличение потерь обусловлено ростом нормативных потерь и затрат сетевой воды вследствие подключения новых потребителей.

При этом рост потерь будет сдерживаться за счет реконструкции трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

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

Подробное описание систем химводоочистки источников тепловой энергии приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.000).

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей на территории городского округа Тольятти приведены в таблицах 4.7- 4.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Тольяттинской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ТотЭЦ																										
Производительность ВПУ	т/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	34	35	36	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	134,19	138,30	146,85	146,85	146,85	148,34	148,85	150,11	151,20	153,26	199,31	202,51	204,06	206,86	208,06	211,91	214,36	214,98	215,00	215,18	215,27	215,76	216,16	216,16	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	84,748	95,905	86,892	99,820	78,547	79,361	79,633	80,308	80,887	81,989	106,626	108,341	109,170	110,667	111,311	113,367	114,678	115,011	115,022	115,118	115,164	115,426	115,644	115,644	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	98,566	101,587	107,865	107,865	107,865	107,865	108,235	109,153	109,940	111,438	144,923	147,254	148,381	150,416	151,291	154,085	155,867	156,320	156,335	156,465	156,528	156,884	157,181	157,181	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-13,818	-5,681	-20,974	-8,045	-29,318	-28,504	-28,602	-28,845	-29,053	-29,449	-38,297	-38,913	-39,211	-39,749	-39,980	-40,719	-41,190	-41,309	-41,313	-41,347	-41,364	-41,458	-41,537	-41,537	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1073,48	1106,38	1174,76	1174,76	1174,76	1186,74	1190,80	1200,90	1209,57	1226,05	1594,45	1620,09	1632,49	1654,88	1664,51	1695,25	1714,86	1719,83	1720,00	1721,43	1722,13	1726,05	1729,31	1729,31	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	275,81	271,70	263,15	263,15	263,15	261,66	261,15	259,89	258,80	256,74	210,69	207,49	205,94	203,14	201,94	198,09	195,64	195,02	195,00	194,82	194,73	194,24	193,84	193,84	
Доля резерва	%	67,27	66,27	64,18	64,18	64,18	63,82	63,70	63,39	63,12	62,62	51,39	50,61	50,23	49,55	49,25	48,32	47,72	47,57	47,56	47,52	47,50	47,38	47,28	47,28	

Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей ТЭЦ ВАЗа

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ТЭЦ ВАЗа																										
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	56	57	58	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3989,77	3989,77	3989,77	3989,77	3929,52	3930,09	3930,98	3932,32	581,50	584,05	586,47	587,45	589,71	590,77	592,80	593,82	594,86	597,29	600,73	602,76	604,61	605,83	607,02	607,84	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1321,721	1320,966	1345,721	1339,729	1333,067	1219,172	1333,120	1333,169	22,918	23,019	23,114	23,153	23,242	23,284	23,364	23,404	23,445	23,540	23,676	23,756	23,829	23,877	23,924	23,956
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,311	164,556	164,701	158,710	153,998	154,140	154,361	154,694	155,437	156,119	156,765	157,027	157,633	157,916	158,459	158,731	159,008	159,658	160,577	161,120	161,616	161,941	162,260	162,478
сверхнормативные утечки теплоносителя и расход на СН	т/ч	-153,950	-153,950	-129,342	-129,342	-131,292	-131,413	-131,602	-131,885	-132,519	-133,100	-133,651	-133,875	-134,391	-134,632	-135,095	-135,327	-135,563	-136,117	-136,901	-137,364	-137,787	-138,064	-138,335	-138,522
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	31918,17	31918,17	31918,17	31918,17	31436,16	31440,75	31447,87	31458,58	4651,97	4672,39	4691,73	4699,57	4717,69	4726,17	4742,41	4750,56	4758,84	4778,30	4805,82	4822,05	4836,90	4846,62	4856,16	4862,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,23	10,23	10,23	10,23	70,48	69,91	69,02	67,68	3418,50	3415,95	3413,53	3412,55	3410,29	3409,23	3407,20	3406,18	3405,14	3402,71	3399,27	3397,24	3395,39	3394,17	3392,98	3392,16
Доля резерва	%	0,26	0,26	0,26	0,26	1,76	1,75	1,73	1,69	85,46	85,40	85,34	85,31	85,26	85,23	85,18	85,15	85,13	85,07	84,98	84,93	84,88	84,85	84,82	84,80

Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
Котельная № 2																										
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,71	28,71	28,71	28,71	28,71	28,82	29,08	30,20	30,45	30,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	50,407	35,789	35,968	41,831	29,700	16,289	16,433	17,070	17,213	17,213	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,500	27,500	27,500	27,500	27,500	27,500	27,744	28,818	29,060	29,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,907	8,289	8,468	14,331	2,200	-11,211	-11,311	-11,749	-11,847	-11,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	229,70	229,70	229,70	229,70	229,70	230,56	232,60	241,61	243,64	243,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,18	70,92	69,80	69,55	69,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля резерва	%	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,18	70,92	69,80	69,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3																									
Производительность ВПУ	т/ч	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	1,6	1,6
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,255	0,181	0,182	0,211	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,105	0,031	0,032	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	0,00	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93
Котельная № 4																									
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,034	0,024	0,024	0,028	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,004	0,004	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71
Котельная № 7																									
Производительность ВПУ	т/ч	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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,085	0,060	0,060	0,070	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,010	0,011	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21
Котельная № 8																									
Производительность ВПУ	т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	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
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,06	12,12	12,25	12,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	21,045	14,942	15,017	17,465	12,400	2,517	2,518	2,530	2,557	2,557	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,709	11,765	11,889	11,889	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,345	3,242	3,317	5,765	0,700	-9,183	-9,190	-9,234	-9,332	-9,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,51	96,97	98,00	98,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,94	87,88	87,75	87,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,94	87,88	87,75	87,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 14																									
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	80	79	79	80	81
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,36	0,36	0,43	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,424	0,301	0,303	0,352	0,250	0,279	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,358	0,358	0,422	0,451	0,451	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,279	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,358	0,358	0,422	0,451	0,451	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,051	0,053	0,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,27	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,91	2,91	3,43	3,67	3,67	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,42	0,42	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	63,75	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	53,48	53,48	45,14	41,41	41,41	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89

Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных прочих теплоснабжающих организаций

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»																										
Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,404	2,563	3,689	3,221	3,836	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
Доля резерва	%	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН																										
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24

Из таблиц 4.7 – 4.10 следует, что величины производительности ВПУ всех источников тепловой энергии достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.2 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (акт уализация на 2022 год). Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.006.000).

5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Тольятти

В городском округе Тольятти преобладает централизованное теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (ТЭЦ) и отопительных и отопительно-производственных котельных.

Значительная часть городского округа Тольятти находится в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс» (обеспечивает от своих теплогенерирующих мощностей около 99% тепловой нагрузки города, и эксплуатирует порядка 60% тепловых сетей города по протяженности). Большая часть тепловых сети от источника ТЭЦ ВАЗа находится в эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС» (около 35% тепловых сетей города по протяженности), которое занимается транспортом и распределением тепловой энергии коммунальным потребителям и промышленным потребителям в Автозаводском районе.

Основными предпосылками, влияющими на формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа Тольятти, являются:

- наличие резервов (по состоянию на 2020 год) тепловой мощности в горячей воде основных источников теплоснабжения: Тольяттинской ТЭЦ – 443,4 Гкал/ч, ТЭЦ ВАЗа – 879,6 Гкал/ч;
- состояние и наработка генерирующего оборудования Тольяттинской ТЭЦ: турбоагрегат №7 работает на продленном ресурсе, достижение продленного ресурса по турбине прогнозируется в 2045 году, по остальным турбинам достижение продленного ресурса прогнозируется в 2023-2035 годах.
- состояние генерирующего оборудования ТЭЦ ВАЗа: год достижения продленного ресурса турбин ст.№1, 2, 3, 4, 7,11 прогнозируется после 2046 года, по остальным турбинам достижение продленного ресурса прогнозируется в 2022-2029 годах.

С учетом приведенных выше предпосылок сформировано два варианта развития

систем теплоснабжения:

- вариант №1 – предусматривает сохранение сложившихся систем теплоснабжения (Тольяттинская ТЭЦ, котельные №2 и №8 остаются самостоятельными источниками тепловой энергии в своих районах). При данном варианте потребуются замена котельных агрегатов на котельных №2 и №8 в силу физического износа. Существующие зоны действия Тольяттинской ТЭЦ и котельных №2 и №8 изменяются только за счет подключения перспективных нагрузок.
- вариант №2 – для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ предусматривает переключение тепловой нагрузки котельных №2 и №8 на Тольяттинскую ТЭЦ (котельная №2 выводится из эксплуатации, котельная №8 выводится в пиковый режим к Тольяттинской ТЭЦ с выводом 2-х паровых и одного водогрейного котла из эксплуатации). Соответственно существующая зона действия Тольяттинской ТЭЦ увеличивается за счет подключения перспективных нагрузок и переключения существующих зон действия котельных №2 и №8.

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Тольятти

Приведенные выше варианты развития систем теплоснабжения предполагают изменения структуры теплоснабжения в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ. Необходимость данных изменений продиктована низкой загруженностью Тольяттинской ТЭЦ как источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В связи с этим технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития приведено для указанной зоны деятельности ПАО «Т Плюс».

Рассмотренные варианты загрузки Тольяттинской ТЭЦ направлены на загрузку оборудования Тольяттинской ТЭЦ, при этом должны быть по возможности максимально загружены теплофикационные отборы ТЭЦ. На рисунке 5.1 представлен график продолжительности тепловых нагрузок (графики Россандера) на Тольяттинской ТЭЦ при реализации вариантов №№ 1, 2.

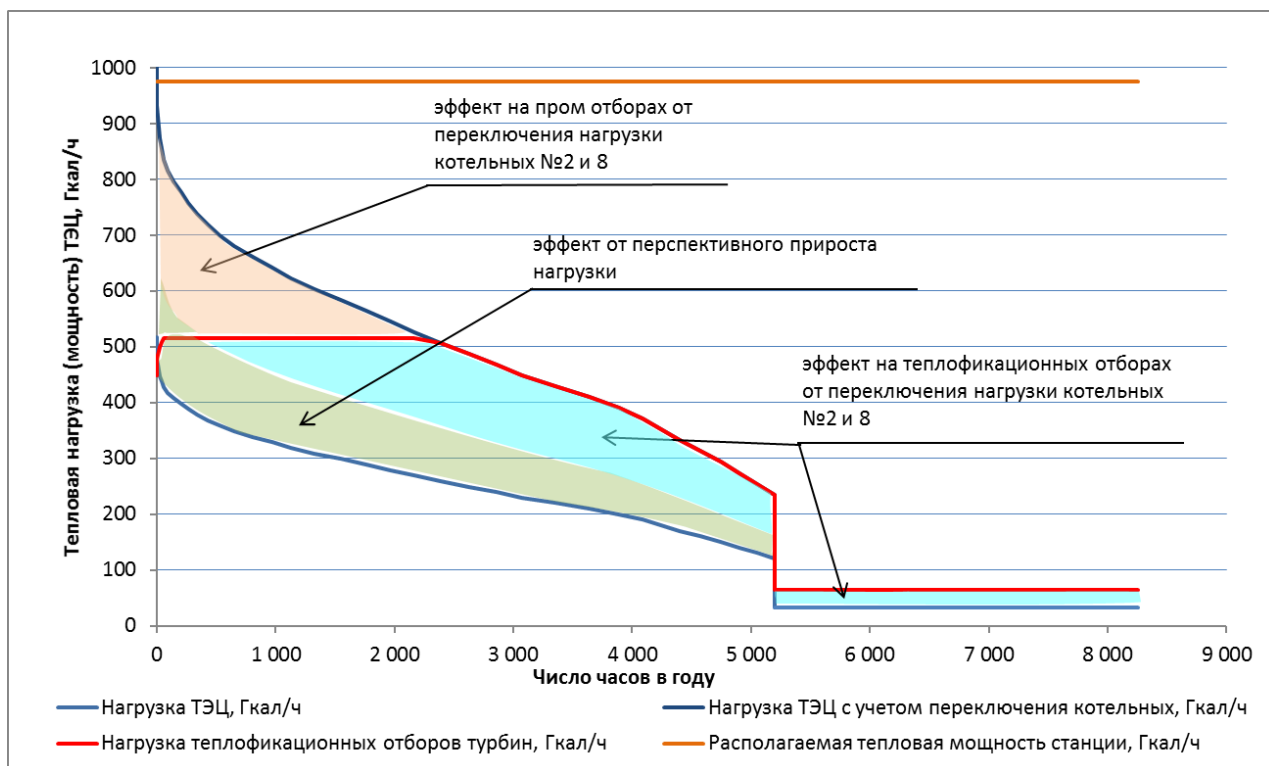


Рисунок 5.1 – График Россандера, Тольяттинская ТЭЦ, сравнение вариантов

Из рисунка 5. следует, что перспективный прирост тепловых нагрузок к 2038 году на Тольяттинскую ТЭЦ приведет к увеличению отпуска тепла по большей части из теплофикационных отборов и немного из производственных отборов турбоагрегатов. Однако загруженность тепловых мощностей Тольяттинской ТЭЦ по-прежнему остается низкой.

Так же из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок от котельных №2 и №8 на Тольяттинскую ТЭЦ в объеме 289 Гкал/ч (с учетом потерь в тепловых сетях) приведет к увеличению отпуска тепла из теплофикационных отборов и производственных отборов турбоагрегатов в соотношении к 0,69/0,31.

Таким образом можно констатировать, что дозагрузка Тольяттинской ТЭЦ за счет переключения тепловых нагрузок от котельных №2 и №8 приводит к существенному увеличению коэффициента использования тепловой мощности, что особенно важно в летний период года. (Необходимость работы 4-х ТГ в соответствии с требованием системного оператора по обеспечению потребителя по стороне 110 кВ).

Переключение тепловых нагрузок на Тольяттинскую ТЭЦ предусмотренное вариантом №2 в объеме 289 Гкал/ч требует проведения реконструкции тепловых сетей и насосной станции в объемах, приведенных в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Тольяттинской ТЭЦ (вариант 2)

Наименование мероприятия	Год стро-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Перевод нагрузки Комсомольского района на ТoТЭЦ с закрытием котельных №2, №8 в целях повышения эффективности и надежности источников тепло-снабжения	2022	389 632
	2023	861 596
ИТОГО		1 251 228

Выполнение указанных мероприятий в рамках варианта №2 потребует капитальных затрат порядка 1 251,228 млн. руб. с НДС в ценах 2023 года.

При этом для дальнейшей эксплуатации котельных №№2,8 в соответствии с вариантом №1 потребуются дополнительные капитальные затраты на замену выработавшего свой ресурс котельного оборудования в размере 284,138 млн. руб. с НДС в ценах 2020 года.

В таблице 4.2 приведены сводные технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Тольяттинской ТЭЦ.

Таблица 5.2 – Технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Тольяттинской ТЭЦ

п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
1	Переключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	226,1
2	Капитальные затраты, с НДС (в ценах 2026 года) в т.ч.	тыс. руб.	284 138	1 251 228
2.1	в тепловые сети	тыс. руб.	0	1 251 228
2.2	в источники теплоснабжения	тыс. руб.	284 138	0
3	Расход топлива на выработку тепла без переключения тепловой нагрузки	т у.т.	114 704	0
4	Расход топлива на выработку тепла с учетом переключения тепловой нагрузки на Тольяттинской ТЭЦ	т у.т.	-	135 020
5	Экономия топлива на выработку электроэнергии за счет подключения тепловой нагрузки	т у.т.	-	54 691
6	Экономия топлива после переключения тепловой нагрузки (п.3 - п.4 + п.5)	т у.т.	-	34 375
7	Снижение операционных и неподконтрольных расходов при выводе из эксплуатации котельных	тыс. руб.	-	210 352
8	Увеличение операционных расходов при вводе новой магистральной тепловой сети	тыс. руб.	-	176 653
На горизонте до 2040 года, WACC=11,5%, Rd=12,5%, Re=15%				
7	Чистая приведенная стоимость, NPV	млн. руб.	-54 456 ³	1 654 145
8	Внутренняя норма рентабельности, IRR	%	-	22,6%
9	Дисконтированный срок окупаемости, PBP	лет	-	3,7

На основании проведенного в разделе 5 настоящего документа технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения следует отметить следующее:

³ Для варианта №1 рассчитывались показатели эффективности замены котельного оборудования

- наибольшие капитальные затраты в реализацию вариантов переключения тепловых нагрузок (именно связанные с переключением тепловых нагрузок) характерны для реализации варианта №2, а именно:
 - для варианта №1 - 284,138 млн. руб. с НДС;
 - для варианта №2 - 1 251, 228 млн. руб. с НДС;
- наилучшие показатели эффективности инвестиций (по значению чистой приведенной стоимости - NPV) характерны для варианта №2, а именно:
 - для варианта №1 NPV= - 54,456 млн. руб.;
 - для варианта № 2 NPV= 1 654,145 млн. руб.
- для варианта №2 прогнозируется существенное снижение потребления топлива на отпуск тепловой энергии в рассматриваемом тепловом узле в размере 34,3 тыс. т у.т. или на 29% от существующего потребления топлива на котельных №№2,8;
- для варианта №2 прогнозируется снижение валовых выбросов от объектов энергетики в целом и снижение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе создаваемых котельными №№2,8.

На основании вышеизложенного в данной актуализации на 2022 год приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения является вариант развития №2.

6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.000).

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО.

Нумерация проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии имеет следующую структуру:

xxx.zz.mm.nnn, где:

первые три значащих цифры (xxx) отражают номер ЕТО;

"001" - ПАО «Т Плюс», который для удобства использования разделяется следующим образом:

«001-01» - Тольяттинская ТЭЦ;

«001-02» - ТЭЦ ВАЗа;

«001-03» - котельные ПАО «Т Плюс»;

вторые две значащих цифры (zz) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (для источников теплоснабжения равен 01);

третьи значащие цифры (mm) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:

«01» - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«02» - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«03» - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой

энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«04» - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

четвертые значащие цифры (nnn) отражают номер проекта в составе ЕТО.

6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Строительство новых источников тепловой энергии не предусмотрено.

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

Для обеспечения перспективной нагрузки и в связи с исчерпанием ресурса планируется поочередная замена котлов на котельной № 14 с увеличением установленной мощности в 2026 и 2028 годах.

6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В рекомендуемом варианте развития систем теплоснабжения планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности работы Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа в целом и продление срока службы основных элементов котлов, тур-

бин и трубопроводов станций.

Данные мероприятия представлены в таблицах 6.1 и 6.2.

Таблица 6.1 – Планируемые мероприятия на Тольяттинской ТЭЦ

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
1	СМР. Техническое перевооружение конденсатора ТГ-5 с заменой односедельного регулирующего клапана уровня конденсата на двухседельный.	2021
2	СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена III и IV ст. КПП, с заменой 50% обмуровки потолка и футеровки температурных швов.	2021
3	СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена слоя газоплотнительной обмазки по котлу для приведения присосов к нормативному состоянию.	2021
4	СМР. Техническое перевооружение КА-8 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2021
5	ПИР. Техперевооружение КА-10. ПК: Техперевооружение короба ГВ с демонтажем ВГД и монтажом ВРГД, газоходов ух газов с ликвидацией труб Вентури, скрубберов и чайников, демонтаж ТШУ с комодами и сбросными горелками. КА-10.	2021
6	ПИР. Тех. Перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную	2021
7	ПИР. Тех. Перевооружение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2021
8	ПИР. Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Зап-2,Кауч-1, СБ), 3шт.	2021
9	ПИР. Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей РЛНД-100/6	2021
10	СМР. Техническое перевооружение присоединений ОВ-12-110; ОВ-34-110 с заменой трансформаторов тока	2021
11	СМР. Техперевооружение кабельных трасс с переносом из кабельных тоннелей № 35-36 на кабельные лотки отм. 0-8 котлоагрегата ст.№ 10	2021
12	ПИР. Техническое перевооружение с заменой электролизера №2 СЭУ-10	2021
13	СМР. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение охранной сигнализации ТЭЦ, закупка и установка сервера, дополнительных датчиков сигнализации, кабеля.	2021
14	СМР. Установка дополнительных серверов системы видеонаблюдения.	2021
15	СМР Техническое перевооружение общестанционной компрессорной ТольяттинскойТЭЦ	2021
16	СМР Техническое перевооружение ТФУ Тольяттинской ТЭЦ с заменой сетевых насосов	2021
17	ВНА. Аттестация ХЦ	2021
18	ПИР. Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды	2021
19	СМР. Техническое перевооружение центрального склада	2021
20	ПИР. Техническое перевооружение схемы газо-масло охлаждения ТГ-6	2021
21	СМР. Консервация мазутного хозяйства.	2021
22	ПИР Реконструкция газоходов уходящих газов КА-4, с заменой газоходовуходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2022
23	ПИР Техническое перевооружение ГК с заменой грузопассажирского лифтарег.№12375	2022
24	ПИР Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли, усилениеестенового ограждения, усиление кирп.кладки; ж\б конструкций покрытия илизамена;АКЗ металлоконстр.; ремонт деформационных швов; ремонтмежпанельных швов.	2022
25	СМР Техническое перевооружение ГПП с заменой секции 5Б.	2022
26	СМР Техническое перевооружение с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2022
27	ПИР Техническое перевооружение КА-4 замена существующей обмуровки натопочной части на облегченную	2022
28	ПИР Техперевооружение КА-4 с заменой IV ступени КПП с сопутствующей заменой50% обмуровки потолка.	2022
29	СМР Техперевооружение осветлителя № 5.	2022
30	СМР Техническое перевооружение паровой турбины тип P-100-130/15 ст. № 9 сзаменой соплового аппарата (внутренний корпус) и замена РВД.	2022
31	ПИР Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГПтурбогенератора ст.№ Г-5.	2022

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
32	ПИР Техническое перевооружение с заменой резервного возбудителя РВ-1(электромашинного) на тиристорное	2022
33	ПИР Техническое перевооружение с заменой ресивера водорода №1	2022
34	ПИР ТПИР САУГ котлоагрегатов №4,5,8	2022
35	СМР Техническое перевооружение КА-6 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную.	2022
36	ПИР. Техническое перевооружение схемы газо-масло охлаждения ТГ-6	2022
37	ПИР. Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды	2022
38	ПИР Установка дополнительных трансформаторов тока на присоединении КВЛ-110"Ст-1"	2022
39	ПИР Техническое перевооружение ТФУ Тольяттинской ТЭЦ с заменой сетевых насосов	2022
40	ПИР Техпереворужение с АКЗ металлоконструкций и утепление сэндвич панелями устройств светопропускающих проемов машзала и котельного отделения	2023
41	СМР Техпереворужение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Зап-2,Кауч-1, СБ),3шт.ПИР	2023
42	ПИР Техпереворужение деэракторной этажерки с заменой оконных блоков и ПВХ.	2023
43	СМР Техпереворужение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2023
44	СМР Техническое перевооружение систем пылеприготовления, золоулавливания ишлакоудаления с их ликвидацией для перевода на сжигание газокотлоагрегата №10	2023
45	ПИР Техническое перевооружение КА-9 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2023
46	ПИР Техпереворужение кабельного тракта резервного возбуждения генераторов	2023
47	ПИР «Техническое перевооружение МВ-6 кВ ГРУ-6 с заменой масляных выключателей ШСМВ-1, СМВ-12, СМВ-13, С-1Т, А-5, А-26 на вакуумные»	2023
48	ПИР Техническое перевооружение с заменой масляных выключателей (Г-1, ШСМВ-2,ШСМВ-3, С-2Т, А-35, А-51) на вакуумные - 6шт	2023
49	ПИР Техническое перевооружение с заменой масляных выключателей (Г-3, Г-4,ШСМВ-4, СМВ-24, СМВ-34, Г-2) на вакуумные - 6шт	2023
50	ПИР Техническое перевооружение САУГ котлоагрегатов №9,10,11	2023
51	СМР Техническое перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную	2023
52	ПИР Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой блоков регистрации и контроля нормальных и аварийных режимов, учета расходов энергоносителей(БРКУ) сек 8Р, 9Р, 10Р, 11, 12Р, 13Р	2023
53	ПИР Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой блоков регистрации и контроля нормальных и аварийных режимов, учета расходов энергоносителей(БРКУ) сек 1Р, 2Р, 3Р, 4Р, 5Р, 6Р, 7Р	2023
54	ПИР Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой приточно-вытяжной вентиляции и сигнализации кабельного тоннеля (элегаз)	2023
55	СМР Техническое перевооружение электролизера №2 СЭУ-10 1шт	2023
56	ПИР Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Азот-4,Химзавод-1, РТСН-110/6) - 3шт.	2024
57	ПИР Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Город-32,ВДН-1, Азот-2) - 3шт.	2024
58	ПИР Техническое перевооружение водогрейных котлов №3, №6 с установкой системы АМАКС	2024
59	СМР Реконструкция газоходов уходящих газов КА-4, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2024
60	СМР Техническое перевооружение ГК с заменой грузопассажирского лифта рег.№12375	2024
61	СМР Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли, усиление стенового ограждения, усиление кирпичной кладки; ж/б конструкций покрытия или замена; АКЗ металлоконстр.; ремонт деформационных швов; ремонт межпанельных швов.	2024
62	ПИР Техническое перевооружение Грاديри №1 с АКЗ металлоконструкций с заменой поворотных щитов и увеличение несущей способности ж/б конструкций	2024
63	ПИР Техническое перевооружение грاديри №2 с АКЗ металлоконструкций с заменой поворотных щитов и увеличение несущей способности ж/б конструкций	2024
64	ПИР Техническое перевооружение грاديри №5 с АКЗ металлоконструкций с заменой поворотных щитов и увеличение несущей способности ж/б конструкций	2024
65	ПИР Техническое перевооружение ЗРУ-110кВ. Замена линейных маслонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией присоединений Каучук-1 и Каучук-2 -6 шт.	2024

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
66	СМР Техническое перевооружение КА-4 замена существующей обмуровки натопочной части на облегченную	2024
67	СМР Техперевооружение КА-4 с заменой IV ступени КПП с сопутствующей заменой 50% обмуровки потолка.	2024
68	ПИР Техническое перевооружение кирпичных стен газоходов с заменой кровли ДТ-4. Демонтаж и замена металлических газоходов с утеплением. Маркировочная окраска трубы и заменой освещения и восстановлением защитного слоя бетона.	2024
69	ПИР Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей ШР-1 и ШР-2: 5ГТ, 8ГТ, С-2Т - 6 шт.	2024
70	СМР Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст.№ Г-5.	2024
71	СМР Техническое перевооружение с заменой резервного возбуждателя РВ-1 (электромашинного) на тиристорное	2024
72	СМР Техническое перевооружение с заменой ресивера водорода №1	2024
73	СМР ТПиР САУГ котлоагрегатов №4,5,8	2024
74	СМР Установка дополнительных трансформаторов тока на присоединении КВЛ-110"Ст-1"	2024

Таблица 6.2 – Планируемые мероприятия на ТЭЦ ВАЗа

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
1	ПИР. Техническое перевооружение с заменой гибов пароперепускных, паропроводящих трубопроводов КА ТГМ-84 ст.№4	2021
2	СМР. Техническое перевооружение ШПП КА ТГМ-84 ст.№6	2021
3	СМР. Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№6	2021
4	ПИР. Техническое перевооружение соленых отсеков экранной системы котла ТГМ-84 ст.№9	2021
5	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№5, КН-3А,Б	2021
6	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№6, ПЭН-3,5,6, КНБ-3А,Б	2021
7	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В	2021
8	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СН с заменой на вакуумные	2021
9	СМР. Техническое перевооружение трубопроводов технологической воды 1,2 очереди	2021
10	СМР. Техническое перевооружение БРОУ ст.№2 с увеличением производительности	2021
11	СМР. Техническое перевооружение электродвигателей дутьевых вентиляторов котлов ТГМЕ-464 ст.№10,11,12,13,14 ДАЗО-2-18-59-6/8 с применением терморезистивной обмотки статора	2021
12	СМР. Техническое перевооружение компенсаторов газоходов ВК-14	2021
13	СМР. Техническое перевооружение АРМ оператора ТСО.	2021
14	СМР. Техническое перевооружение дополнительного охранного освещения с интеграцией в систему охранной сигнализации.	2021
15	СМР. Техническое перевооружение охранной телевизионной системы.	2021
16	СМР. Техническое перевооружение периметрального ограждения ТЭЦВАЗа (участок ограждения южной стороны от КПП-2 до северной стороны).	2021
17	СМР. Техническое перевооружение периметрального ограждения ТЭЦВАЗа (участок ограждения - восточная сторона).	2021
18	СМР. Техническое перевооружение путей следования постов нарядов в запретной зоне вдоль периметрального ограждения.	2021
19	ПЛРН ТЭЦВАЗа	2021
20	ПИР Техническое перевооружение ВЭ КА ТГМ-84 ст.№2	2022
21	СМР Техническое перевооружение конденсатных насосов КСВ-320-160	2022
22	СМР Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№3.	2022
23	СМР Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ (целевая программа по замене опорно-стержневых изоляторов)	2022
24	СМР Техническое перевооружение перепускных трубопроводов высокого давления на турбоагрегате ПТ-135/165-130/15 ст.№10	2022
25	ПИР Техническое перевооружение с заменой гибов экранных труб нижних коллекторов ВК КВГМ-180 ст.№14	2022

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
26	ПИР Техническое перевооружение с заменой нижних коллекторов экранов КАТГМ-84 ст.№2	2022
27	СМР Техническое перевооружение солевых отсеков правого, левого боковых экранов КА ТГМ-84 ст.№3.	2022
28	СМР Техническое перевооружение солевых отсеков экранной системы КА ТГМЕ-464ст.№11	2022
29	СМР Техническое перевооружение схемы откачки дренажных вод	2022
30	ПИР Техническое перевооружение ТГ-6 с заменой ЦВД	2022
31	ПИР Техническое перевооружение Трансформаторов Тока 110 кВ ОВ-34	2022
32	ПИР Техническое перевооружение Электролизной установки	2022
33	ПИР Техническое перевооружение РВП котла ТГМ-84 ст.№3 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа (ТЭЦВАЗа)	2022
34	ПИР Техническое перевооружение подогревателей ПСГ турбины Т-100-130 №4 с заменой латунных трубок	2022
35	СМР Техническое перевооружение КПП котла ТГМ-84 ст.№5	2023
36	СМР Техническое перевооружение маслянных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В (10 шт)	2023
37	СМР Техническое перевооружение маслянных выключателей электродвигателей СН с заменой на вакуумные	2023
38	СМР Техническое перевооружение необогреваемых гибов КА №4	2023
39	СМР Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ(целевая программа по замене опорно-стержневых изоляторов)	2023
40	СМР Техническое перевооружение РВП котла ТГМ-84 ст.№3 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа (ТЭЦВАЗа)	2023
41	СМР Техническое перевооружение подогревателей ПСГ турбины Т-100-130 №4 с заменой латунных трубок	2023
42	СМР Техническое перевооружение ВЭ КА ТГМ-84 ст.№2	2024
43	СМР Техническое перевооружение с заменой гибов экранных труб нижних коллекторов ВК КВГМ-180 ст.№14	2024
44	СМР Техническое перевооружение с заменой нижних коллекторов экранов КАТГМ-84 ст.№2	2024
45	СМР Техническое перевооружение конденсатора ТГ-10 с заменой латунных трубок.	2024
46	СМР Техническое перевооружение топливного хозяйства	2024
47	СМР Техническое перевооружение Трансформаторов Тока 110 кВ ОВ-34	2024
48	СМР Техническое перевооружение Электролизной установки	2024

По мере достижения индивидуального ресурса котлоагрегатов на Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа планируется проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления ресурса всех котлоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ в 2023-2024 годах и котлоагрегатов №№1-8 ТЭЦ ВАЗа в 2025-2033 годах

В соответствии срокам достижения индивидуального ресурса планируется проведение комплекса мероприятий для продления ресурса на Тольяттинской ТЭЦ для турбин ст.№№1-5, 8, 9 в 2023-2035 годах, и на ТЭЦ ВАЗа для турбин ст. №№5-6, 8-10 в 2022-2029 годах.

Мероприятия, которые планируется осуществить на котельных ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Планируемые мероприятия на котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
1	Замена котлов на котельной №4	2026-2028	9 820
2	Замена котлов на котельной №14	2026-2028	33 252

Замена котлов на котельной № 4 в связи с исчерпанием ресурса планируется со снижением установленной мощности.

Замена котлов на котельной № 14 в связи с исчерпанием ресурса и для обеспечения перспективной нагрузки планируется с увеличением установленной мощности.

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

6.6 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

Мероприятия 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, не планируется.

6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2024 году вывести из эксплуатации котельную ПАО «Т Плюс» № 2 (ул. Громовой, 43) и вывести в пиковый режим работы котельную № 8 (ул. Энергетиков, 23), с переключением тепловой нагрузки от этих котельных на Тольяттинскую ТЭЦ.

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

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
Тольяттинская ТЭЦ ПАО "Т Плюс"	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С
ТЭЦ ВАЗа ПАО "Т Плюс"	150/70 °С с верхней срезкой 138 °С со спрямлением 75°С (проектный 66 °С) В неотапительный период 75/60 °С	150/70 °С с верхней срезкой 138 °С со спрямлением 75°С В неотапительный период 75/60 °С
Котельные		
№2, ул. Громовой, д. 43	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С
№3, санаторий "Лесное"	на ЖФ 95/70 °С со спрямлением на 65°С, на санаторий 95/70 °С	на ЖФ 95/70 °С со спрямлением на 65°С, на санаторий 95/70 °С
№4, ул. Телеграфная, д. 34	95/70 °С со спрямлением на 66°С	95/70 °С со спрямлением на 66°С
№5 (миникотельная), ул. Брестская, д. 26а	95/70 °С	95/70 °С
№6, ПК "Ягодинский" ДОЛ "Алые паруса"	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С
№7, ул. Ингельберга, д. 9а	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С
№8, ул. Энергетиков, д. 23	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С
№14, Комсомольское ш., д. 6а	95/70 °С, Тгвс 65°С	95/70 °С, Тгвс 65°С
БМК-34 АО "Газпром тепло-энерго Тольятти", с.п.Узюково	130/70 °С	130/70 °С
котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, ул. Комзина, д.10	95/40 °С	95/40 °С
котельная ТПРК АО "ВолгаУралТранс", ул. Железнодорожная, д. 34	95/70 °С	95/70 °С

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2.

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

Ввиду ограниченности ресурсов возобновляемых источников (биомасса, ветер, солнце) и отсутствия приливных и геотермальных источников для территории городского округа Тольятти развитие возобновляемых источников энергии, в настоящее время не представляется возможным.

Для оценки использования солнечной энергии для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС были проведены дополнительные расчеты.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории городского округа Тольятти принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 12. Татарская АССР, Ульяновская, Куйбышевская, Пензенская, Оренбургская и Саратовская области. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 6.5.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 120 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях городского округа Тольятти за год можно выработать 2087 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2020 года для потребителей Тепловые сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» 14,48,4 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 3,02 млн рублей. Учи-

ывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 39 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти является неэффективным мероприятием.

Таблица 6.5 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м ²	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м ²
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
Год	639 537	503 289	-	-	1 340 411	910 981

7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.008.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

С целью обеспечения возможности взаимной увязки проектов, разработанных в схеме теплоснабжения, и будущих инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, формирование групп проектов по развитию системы транспорта теплоносителя при разработке схемы теплоснабжения городского округа Тольятти осуществлено:

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.
- С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:
- структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
- *первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:*
- "001" – ПАО «Т Плюс», который для удобства использования разделяется следующим образом:
- "001-1" – АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;

- "001-2" – ЗАО "Энергетика и связь строительства"-ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;
- "001-3" – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;
- ".000" – в целом для города.
- *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- ".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей;

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.1-7.2, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.3.-7.4, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_У3.2-3А/2В-23	ПП_358	38	2029	50	Подземная канальная	ППУ	2 532
ПП_У3.2-3А/2В-20	ПП_119	28	2027	125	Подземная канальная	ППУ	2 227
ПП_У3.2-3А/2В-20	ПП_У3.2-3А/2В-21	206	2021	150	Подземная канальная	ППУ	13 956
ПП_У3.2-3А/2В-21	ПП_355	28	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 891
ПП_У3.2-3А/2В-28	ПП_354	178	2026	70	Подземная канальная	ППУ	10 872
ПП_У3.2-3А/2В-19	ПП_У3.2-3А/2В-20	93	2021	200	Подземная канальная	ППУ	7 649
ПП_У3.2-3А/2В-18	ПП_51	89	2023	100	Подземная канальная	ППУ	5 221
ПП_У3.2-3А/2В-18	ПП_47	39	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 360
ТК.017-36-ДС	ПП_16	60	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 520
ТК.020-УТ-16-3	ПП_246	124	2023	125	Подземная канальная	ППУ	8 205
ПП_У3.2-3А/2В-17	ПП_У3.2-3А/2В-18	34	2023	125	Подземная канальная	ППУ	2 250
ПП_У3.2-3А/2В-17	ПП_48	8	2025	80	Подземная канальная	ППУ	484
ПП_У3.2-3А/2В-16	ПП_У3.2-3А/2В-17	30	2023	125	Подземная канальная	ППУ	1 985
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_124	214	2032	70	Подземная канальная	ППУ	16 514
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_202	76	2022	80	Подземная канальная	ППУ	3 970
ПП_У3.2-3А/2В-10	ПП_52	46	2024	125	Подземная канальная	ППУ	3 198
ПП_У3.2-3А/2В-12	ПП_204	120	2024	50	Подземная канальная	ППУ	6 446
ПП_У3.2-3А/2В-24	ПП_359	268	2029	50	Подземная канальная	ППУ	17 858
ПП_У3.2-3А/2В-24	ПП_356	144	2027	70	Подземная канальная	ППУ	9 182
ПП_У3.2-3А/2В-23	ПП_У3.2-3А/2В-24	118	2027	70	Подземная канальная	ППУ	7 524
У3.5-ПК3-19	ПП_224	28	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 341

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	ПП_279	203	2022	50	Подземная канальная	ППУ	9 867
ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	ПП_232	35	2022	50	Подземная канальная	ППУ	1 701
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	54	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 723
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_230	75	2021	70	Подземная канальная	ППУ	3 592
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	34	2023	70	Подземная канальная	ППУ	1 803
ТК.036-МДП-1-2	ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	266	2021	100	Подземная канальная	ППУ	14 088
ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	ПП_233	23	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 176
ПП_ТК.035-2а-1	ПП_231	252	2021	40	Подземная канальная	ППУ	11 416
ТК.035-2а	ПП_ТК.035-2а-1	275	2021	50	Подземная канальная	ППУ	12 695
ТК.404-ККД-3	ПП_241	289	2021	70	Подземная канальная	ППУ	13 839
ТК-ЦТП-014-2/3	ПП_269	72	2022	40	Подземная канальная	ППУ	3 434
ТК.1.пр.	ПП_148	39	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 288
УЗ.2-24/2в-а	ПП_6	100	2021	70	Подземная канальная	ППУ	4 789
УЗ.1-10-3ж	ПП_261	69	2021	40	Подземная канальная	ППУ	3 126
ПП_УЗ.2-3А/2В-26	ПП_УЗ.2-3А/2В-27	74	2025	200	Подземная канальная	ППУ	7 422
ПП_УЗ.2-3А/2В-5	ПП_350	75	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 538
ПП_УЗ.2-3А/2В-5	ПП_353	117	2026	80	Подземная канальная	ППУ	7 404
ПП_УЗ.2-3А/2В-5	ПП_122	39	2030	150	Подземная канальная	ППУ	3 962
ПП_УЗ.2-3А/2В-4	ПП_УЗ.2-3А/2В-5	156	2025	150	Подземная канальная	ППУ	12 889
ПП_УЗ.2-3А/2В-3	ПП_УЗ.2-3А/2В-4	92	2025	150	Подземная канальная	ППУ	7 601
ПП_УЗ.2-3А/2В-3	ПП_352	22	2025	40	Подземная канальная	ППУ	1 215
ПП_УЗ.2-3А/2В-26	ПП_121	44	2029	125	Подземная канальная	ППУ	3 794
ПП_УЗ.2-3А/2В-29	ПП_123	25	2031	125	Подземная канальная	ППУ	2 323
ПП_УЗ.2-3А/2В-29	ПП_УЗ.2-3А/2В-30	137	2025	125	Подземная канальная	ППУ	9 982
ПП_УЗ.2-3А/2В-28	ПП_УЗ.2-3А/2В-29	100	2025	150	Подземная канальная	ППУ	8 262
ПП_УЗ.2-3А/2В-30	ПП_351	26	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 518
ПП_УЗ.2-3А/2В-30	ПП_УЗ.2-3А/2В-31	49	2033	125	Подземная канальная	ППУ	4 881
ПП_УЗ.2-3А/2В-31	ПП_125	65	2033	80	Подземная канальная	ППУ	5 377
ПП_УЗ.2-3А/2В-31	ПП_126	48	2034	100	Подземная канальная	ППУ	4 381
ПП_УЗ.2-3А/2В-27	ПП_УЗ.2-3А/2В-28	185	2025	200	Подземная канальная	ППУ	18 556
ТК.006-18-1-5	ПП_245	134	2021	50	Подземная канальная	ППУ	6 186
ПП_УЗ.1-19-4-3	ПП_259	37	2021	40	Подземная канальная	ППУ	1 676
ПП_УЗ.1-17-4-6	ПП_УЗ.1-17-4-7	45	2032	200	Подземная канальная	ППУ	5 964
ПП_УЗ.1-17-4-11	ПП_375	66	2029	100	Подземная канальная	ППУ	5 046
ПП_УЗ.1-17-4-7	ПП_378	37	2035	125	Подземная канальная	ППУ	3 933
ПП_УЗ.1-17-4-11	ПП_62	62	2023	125	Подземная	ППУ	4 103

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_УЗ.1-17-4-11	ПП_63	56	2024	125	Подземная канальная	ППУ	3 893
ПП_УЗ.1-17-4-10	ПП_УЗ.1-17-4-11	46	2023	200	Подземная канальная	ППУ	4 190
ПП_УЗ.1-17-4-9	ПП_УЗ.1-17-4-10	223	2023	200	Подземная канальная	ППУ	20 313
ПП_УЗ.1-17-4-9	ПП_61	82	2022	150	Подземная канальная	ППУ	5 849
ПП_УЗ.1-17-4-9	ПП_138	66	2027	125	Подземная канальная	ППУ	5 250
ПП_УЗ.1-17-4-8	ПП_УЗ.1-17-4-9	150	2022	250	Подземная канальная	ППУ	13 787
ПП_УЗ.1-17-4-8	ПП_139	39	2029	200	Подземная канальная	ППУ	4 630
ПП_УЗ.1-17-4-6	ПП_УЗ.1-17-4-8	214	2022	300	Подземная канальная	ППУ	23 838
ПП_УЗ.1-17-4-8	ПП_376	59	2032	150	Подземная канальная	ППУ	6 441
ПП_УЗ.1-17-4-7	ПП_141	38	2032	150	Подземная канальная	ППУ	4 149
ПП_УЗ.1-17-4-5	ПП_УЗ.1-17-4-6	162	2022	300	Подземная канальная	ППУ	18 045
ПП_УЗ.1-17-4-4	ПП_140	21	2031	80	Подземная канальная	ППУ	1 621
ПП_УЗ.1-17-4-3	ПП_УЗ.1-17-4-4	84	2023	80	Подземная канальная	ППУ	4 616
ПП_УЗ.1-17-4-3	ПП_377	23	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 713
ПП_УЗ.1-17-4-2	ПП_УЗ.1-17-4-3	79	2023	100	Подземная канальная	ППУ	4 634
ПП_УЗ.1-17-4-2	ПП_УЗ.1-17-4-5	338	2022	450	Подземная канальная	ППУ	50 523
ПП_УЗ.1-17-4-1	ПП_УЗ.1-17-4-2	45	2022	450	Подземная канальная	ППУ	6 726
ПП_УЗ.1-17-4-12	ПП_УЗ.1-17-4-13	128	2032	200	Подземная канальная	ППУ	16 964
ПП_УЗ.1-17-4-14	ПП_143	54	2033	200	Подземная канальная	ППУ	7 405
ПП_УЗ.1-17-4-12	ПП_УЗ.1-17-4-14	178	2033	200	Подземная канальная	ППУ	24 410
ПП_УЗ.1-17-4-5	ПП_УЗ.1-17-4-12	476	2032	250	Подземная канальная	ППУ	66 957
ПП_УЗ.1-17-4-4	ПП_268	340	2023	40	Подземная канальная	ППУ	17 059
ПП_УЗ.1-17-4-15	ПП_УЗ.1-17-4-18	267	2035	200	Подземная канальная	ППУ	39 073
ПП_УЗ.1-17-4-14	ПП_380	175	2036	150	Подземная канальная	ППУ	21 760
ПП_УЗ.1-17-4-5	ПП_УЗ.1-17-4-15	919	2034	350	Подземная канальная	ППУ	186 406
ПП_ТК.005-12-19-1-1	ПП_15	161	2021	100	Подземная канальная	ППУ	8 527
ПП_УЗ.1-10-9a	ПП_45	70	2023	70	Подземная канальная	ППУ	3 713
ТК.005-12-27-1	ПП_218	72	2021	50	Подземная канальная	ППУ	3 324
ТК.032-11-1-2	ПП_229	209	2022	50	Подземная канальная	ППУ	10 159
ТК.004-10-7-1	ПП_30	47	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 251
ТК.002-10-2-10	ПП_247	110	2023	70	Подземная канальная	ППУ	5 834
ПП_УЗ.1-17-4-17	ПП_144	33	2034	200	Подземная канальная	ППУ	4 677
ПП_УЗ.1-17-4-19	ПП_146	66	2036	200	Подземная канальная	ППУ	9 962
ПП_УЗ.1-17-4-17	ПП_381	39	2034	150	Подземная канальная	ППУ	4 554
ПП_УЗ.1-17-4-18	ПП_145	58	2035	200	Подземная канальная	ППУ	8 488

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_УЗ.1-17-4-18	ПП_382	152	2038	150	Подземная канальная	ППУ	20 053
ПП_УЗ.1-17-4-15	ПП_УЗ.1-17-4-16	89	2034	300	Подземная канальная	ППУ	16 226
ПП_УЗ.1-17-4-16	ПП_УЗ.1-17-4-19	441	2036	300	Подземная канальная	ППУ	85 627
ПП_УЗ.1-17-4-16	ПП_УЗ.1-17-4-17	65	2034	200	Подземная канальная	ППУ	9 213
ПП_УЗ.1-17-4-19	ПП_383	102	2037	150	Подземная канальная	ППУ	13 070
ПП_УЗ.1-17-4-20	ПП_384	48	2038	150	Подземная канальная	ППУ	6 333
ПП_УЗ.1-17-4-20	ПП_147	49	2037	200	Подземная канальная	ППУ	7 622
ПП_УЗ.1-17-4-19	ПП_УЗ.1-17-4-20	451	2037	200	Подземная канальная	ППУ	70 154
ПП_УЗ.1-17-4-13	ПП_142	159	2032	150	Подземная канальная	ППУ	17 359
ПП_УЗ.1-17-4-13	ПП_379	64	2032	125	Подземная канальная	ППУ	6 161
УЗ.2-Лыж.База	ПП_216	111	2022	70	Подземная канальная	ППУ	5 597
ПП_УЗ.2-3-ГП Жукова	ПП_20	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	836
ПП_УЗ.2-2-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-3-ГП Жукова	58	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 648
ПП_УЗ.2-2-ГП Жукова	ПП_22	27	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 410
ПП_УЗ.2-1-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-2-ГП Жукова	55	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 460
ПП_УЗ.2-4-ГП Жукова	ПП_19	14	2021	80	Подземная канальная	ППУ	695
ПП_УЗ.2-5-ГП Жукова	ПП_315	85	2024	50	Подземная канальная	ППУ	4 566
ПП_УЗ.2-5-ГП Жукова	ПП_316	19	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 150
ПП_УЗ.2-4-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-5-ГП Жукова	37	2024	100	Подземная канальная	ППУ	2 280
ПП_УЗ.2-1-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-4-ГП Жукова	31	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 852
ПП_УЗ.2-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-1-ГП Жукова	36	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 961
ПП_УЗ.2-63-1	ПП_263	87	2024	100	Подземная канальная	ППУ	5 361
ПП_УЗ.2-64-1	ПП_317	21	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 283
ПП_УЗ.2-3-ГП Жукова	ПП_21	64	2023	80	Подземная канальная	ППУ	3 517
ПП_УЗ.1-21-6	ПП_305	137	2033	150	Подземная канальная	ППУ	15 476
ПП_УЗ.1-21-6	ПП_70	25	2034	150	Подземная канальная	ППУ	2 919
ПП_УЗ.1-21-4	ПП_УЗ.1-21-6	308	2033	200	Подземная канальная	ППУ	42 237
ПП_УЗ.1-21-2	ПП_УЗ.1-21-4	106	2033	250	Подземная канальная	ППУ	15 429
ПП_УЗ.1-21-1	ПП_248	260	2023	150	Подземная канальная	ППУ	19 510
ПП_УЗ.1-21-3	ПП_39	44	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 183
ПП_УЗ.1-21-5	ПП_306	25	2035	150	Подземная канальная	ППУ	3 014
ПП_УЗ.1-21-5	ПП_71	125	2035	150	Подземная канальная	ППУ	15 069
ПП_УЗ.1-21-4	ПП_УЗ.1-21-5	279	2035	200	Подземная канальная	ППУ	40 830
ПП_УЗ.1-19-кТС-1	ПП_234	78	2023	80	Подземная канальная	ППУ	4 286
УЗ.2-15/2в	ПП_200	167	2022	125	Подземная канальная	ППУ	10 505
ТК.034-19-4/1	СК'	465	2023	125	Подземная	ППУ	30 769

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
СК'	ПП_214	135	2023	125	Подземная канальная	ППУ	8 933
ПП_У3.2-3А/2В-22	ПП_271	161	2021	40	Подземная канальная	ППУ	7 293
ПП_У3.2-3А/2В-1	ПП_У3.2-3А/2В-2	130	2025	200	Подземная канальная	ППУ	13 039
ПП_У3.2-3А/2В-2	ПП_У3.2-3А/2В-3	244	2025	150	Подземная канальная	ППУ	20 160
ПП_У3.2-3А/2В-2	ПП_120	30	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 487
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_У3.2-3А/2В-14	75	2021	300	Подземная канальная	ППУ	7 934
ПП_У3.2-3А/2В-6	ПП_257	26	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 200
ПП_У3.2-3А/2В-7	ПП_53	26	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 377
ПП_У3.2-3А/2В-8	ПП_258	28	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 293
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_347	44	2024	80	Подземная канальная	ППУ	2 540
ПП_У3.2-3А/2В-25	ПП_У3.2-3А/2В-26	198	2025	200	Подземная канальная	ППУ	19 859
ПП_У3.2-3А/2В-25	ПП_349	71	2027	150	Подземная канальная	ППУ	6 405
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-15	47	2022	125	Подземная канальная	ППУ	2 957
ПП_У3.2-3А/2В-15	ПП_272	52	2022	40	Подземная канальная	ППУ	2 480
ПП_У3.2-3А/2В-15	ПП_118	80	2026	100	Подземная канальная	ППУ	5 404
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-19	109	2021	250	Подземная канальная	ППУ	9 515
ПП_У3.2-3А/2В-19	ПП_У3.2-3А/2В-25	165	2025	250	Подземная канальная	ППУ	17 566
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-16	99	2023	150	Подземная канальная	ППУ	7 429
ПП_У3.2-3А/2В-16	ПП_49	41	2023	80	Подземная канальная	ППУ	2 253
ПП_ТК.МЖК-ут3-1	ПП_ТК.МЖК-ут3-2	72	2026	200	Подземная канальная	ППУ	7 553
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_135	35	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 901
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_136	38	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 567
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_137	136	2027	100	Подземная канальная	ППУ	9 590
ТК.МЖК-ут11	ПП_205	133	2021	40	Подземная канальная	ППУ	6 025
ТК.018-6/3в-4	ПП_244	97	2024	125	Подземная канальная	ППУ	6 743
ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	829	2024	100	Подземная канальная	ППУ	51 086
ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	ПП_237	263	2024	100	Подземная канальная	ППУ	16 207
ПП_ТК-ХV-13-а-8	ПП_313	152	2033	150	Подземная канальная	ППУ	17 171
ПП_ТК-ХV-13-а-8	ПП_314	186	2034	150	Подземная канальная	ППУ	21 717
У3.3-УТ-7/3в	ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	224	2024	125	Подземная канальная	ППУ	15 571
ТК.019-УТ-7/3в-1	ПП_206	75	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 972
т.вр.	ПП_385	7	2022	70	Подземная канальная	ППУ	353
ПП_ТК-ХV-13-а-7	ПП_75	66	2033	250	Подземная канальная	ППУ	9 607
ПП_ТК-ХV-13-а-7	ПП_ТК-ХV-13-а-8	269	2033	200	Подземная канальная	ППУ	36 889
ПП_ТК-ХV-13-а-7	ПП_73	107	2031	200	Подземная канальная	ППУ	13 688

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_ТК-ХV-13-а-6	ПП_ТК-ХV-13-а-7	238	2031	300	Подземная канальная	ППУ	39 163
ПП_ТК-ХV-13-а-6	ПП_312	67	2029	200	Подземная канальная	ППУ	7 954
ПП_ТК-ХV-13-а-6	ПП_309	104	2026	125	Подземная канальная	ППУ	7 925
ПП_ТК-ХV-13-а-5	ПП_ТК-ХV-13-а-6	212	2026	350	Подземная канальная	ППУ	31 826
ПП_ТК-ХV-13-а-5	ПП_310	180	2027	150	Подземная канальная	ППУ	16 238
ПП_ТК-ХV-13-а-1	ПП_ТК-ХV-13-а-5	128	2026	350	Подземная канальная	ППУ	19 216
Уз.3-УТ-7/3в-1	ПП_ТК-ХV-13-а-1	411	2024	400	Подземная канальная	ППУ	61 978
ПП_ТК-ХV-13-а-4	ПП_311	54	2028	150	Подземная канальная	ППУ	5 076
ПП_ТК-ХV-13-а-4	ПП_ТК-ХV-13-а-2	217	2024	300	Подземная канальная	ППУ	26 712
ПП_ТК-ХV-13-а-1	ПП_ТК-ХV-13-а-4	419	2024	300	Подземная канальная	ППУ	51 577
ПП_ТК-ХV-13-а-2	ПП_74	56	2032	200	Подземная канальная	ППУ	7 422
ПП_ТК-ХV-13-а-2	ПП_ТК-ХV-13-а-3	219	2024	250	Подземная канальная	ППУ	22 244
ПП_ТК-ХV-13-а-3	ПП_308	204	2025	200	Подземная канальная	ППУ	20 461
ПП_ТК-ХV-13-а-3	ПП_72	122	2030	200	Подземная канальная	ППУ	15 045
ПП_ТК-ХV-13-а-3	ПП_307	323	2024	125	Подземная канальная	ППУ	22 453
ПП_Уз.2-3А/2В-23	ПП_357	48	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 527
ПП_Уз.2-3А/2В-21	ПП_Уз.2-3А/2В-22	101	2021	125	Подземная канальная	ППУ	6 034
ПП_Уз.2-3А/2В-22	ПП_Уз.2-3А/2В-23	95	2027	125	Подземная канальная	ППУ	7 557
Магазин		17	2024	70	Подземная канальная	ППУ	947
Строительство участка тепловой сети от камеры Ут5 до т.А на стене жилого дома поз.2 секция 1,2А,3,3А,3Б,2,1 А. ООО «Патриот», 2d 100 мм - 228м.		228	2021	100			6 479
Строительство ОП и ОО тепловой сети от Ут.10 до стены жилого дома поз.15 Ду100мм - 20п.м. АВТОВАЗАГРО ООО		20	2022	100			592
Строительство ОП и ОО тепловой сети от УТ25 до проектируемого колодца на границе земельного участка МАГ4.1, 2Ду76 - 135 п.м. АВТОВАЗАГРО ООО		135	2022	70			3 948
Строительство ОП и ОО тепловой сети от тепловых сетей в ТК9-14 до северной границы земельного участка т.А, ООО Корун (СА-инжиниринг), Д50мм – 73 м.п.		73	2023	50			3 598
Строительство Дублера по ул. Революционной от Уз.ПНС-1 до Уз.10*		352	2025	500			45 012
ИТОГО							2 255 883
*Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.							

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
СМР. Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л2.5 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	2 432
СМР. Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л5.1 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	1 572
СМР. Технологическое подключение объекта "18-этажный жилой дом с нежилыми помещениями, ТП, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, юго-западнее пересечения ул. Механизаторов и ул. Коммунистическая"			2022	-	-	-	10 384
ТК-ХII-45/4А-1	ПП_386	157	2023	40	Подземная канальная	ППУ	7 877
ХV-УТ-24а	ПП_29	72	2022	100	Подземная канальная	ППУ	4 015
ПП_ХV-УТ-23-7	ПП_90	18	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 099
ПП_ХV-УТ-23-5	ПП_ХV-УТ-23-7	42	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 629
ПП_ХV-УТ-23-2	ПП_ХV-УТ-23-4	159	2031	100	Подземная канальная	ППУ	13 098
ПП_ХV-УТ-23-6	ПП_327	38	2036	50	Подземная канальная	ППУ	3 220
ПП_ХV-УТ-23-5	ПП_ХV-УТ-23-6	80	2034	100	Подземная канальная	ППУ	7 302
ПП_ХV-УТ-23-4	ПП_96	34	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 624
ПП_ХV-УТ-23-4	ПП_95	29	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 238
ПП_ХV-УТ-23-3	ПП_98	39	2035	80	Подземная канальная	ППУ	3 443
ПП_ХV-УТ-23-3	ПП_97	23	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 839
ПП_ХV-УТ-23-2	ПП_ХV-УТ-23-3	23	2032	100	Подземная канальная	ППУ	1 963
ПП_ХV-УТ-23-1	ПП_ХV-УТ-23-2	44	2031	125	Подземная канальная	ППУ	4 089
ПП_ХV-УТ-23-1	ПП_ХV-УТ-23-5	103	2026	200	Подземная канальная	ППУ	10 805
ХV-УТ-23	ПП_ХV-УТ-23-1	143	2026	200	Подземная канальная	ППУ	15 001
ПП_ХV-УТ-24-2	ПП_92	82	2030	100	Подземная канальная	ППУ	6 512
ПП_ХV-УТ-24-5	ПП_321	73	2029	50	Подземная канальная	ППУ	4 864
ПП_ХV-УТ-24-5	ПП_322	60	2031	50	Подземная канальная	ППУ	4 308
ПП_ХV-УТ-24-2	ПП_ХV-УТ-24-5	94	2029	70	Подземная канальная	ППУ	6 498
ПП_ХV-УТ-24-4	ПП_87	49	2027	125	Подземная канальная	ППУ	3 898
ПП_ХV-УТ-24-3	ПП_ХV-УТ-24-4	26	2027	125	Подземная канальная	ППУ	2 068
ПП_ХV-УТ-24-3	ПП_91	37	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 609
ПП_ХV-УТ-24-2	ПП_ХV-УТ-24-3	56	2027	150	Подземная канальная	ППУ	5 052
ПП_ХV-УТ-24-1	ПП_93	80	2030	125	Подземная канальная	ППУ	7 167
ПП_ХV-УТ-24-1	ПП_94	79	2031	125	Подземная канальная	ППУ	7 341
ПП_ХV-УТ-24-1	ПП_ХV-УТ-24-2	114	2027	150	Подземная канальная	ППУ	10 284
ХV-УТ-24	ПП_ХV-УТ-24-1	159	2027	200	Подземная канальная	ППУ	17 412
ПП_ХV-УТ-23-7	ПП_ХV-УТ-23-8	104	2028	150	Подземная канальная	ППУ	9 776
ПП_ХV-УТ-23-8	ПП_89	28	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 321
ПП_ХV-УТ-23-9	ПП_323	100	2031	70	Подземная канальная	ППУ	7 449

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_324	19	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 413
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_88	34	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 818
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_XV-УТ-23-9	89	2028	125	Подземная канальная	ППУ	7 377
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_325	19	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 462
ПП_XV-УТ-23-6	ПП_326	131	2034	100	Подземная канальная	ППУ	11 957
ПП_УТ-9А-7	ПП_77	121	2024	100	Подземная канальная	ППУ	7 456
ПП_УТ-9А-6	ПП_УТ-9А-7	29	2024	125	Подземная канальная	ППУ	2 016
ПП_УТ-9А-7	ПП_79	102	2024	80	Подземная канальная	ППУ	5 888
ПП_УТ-9А-7	ПП_78	28	2024	80	Подземная канальная	ППУ	1 616
ПП_УТ-10-1	ПП_318	88	2027	70	Подземная канальная	ППУ	5 611
ПП_УТ-10-1	ПП_319	26	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 658
ПП_УТ-10а	ПП_УТ-10-1	102	2027	80	Подземная канальная	ППУ	6 738
УТ-10А	ПП_76	110	2024	80	Подземная канальная	ППУ	6 350
УТ-10	ПП_320	108	2023	70	Подземная канальная	ППУ	5 728
УТ-6	ПП_56	52	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 271
УТ-6	ПП_57	66	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 871
УТ-3	ПП_11	224	2027	125	Подземная канальная	ППУ	17 819
МТК-31/4	ПП_274	173	2023	40	Подземная канальная	ППУ	8 680
УТ-1	ПП_228	34	2021	40	Подземная канальная	ППУ	1 540
ТК-55/4	ПП_273_гвс	77	2023	40	Подземная канальная	ППУ	3 863
ТК-55/4	ПП_273_от	80	2023	50	Подземная канальная	ППУ	4 090
ТК-59/9	ПП_42_от	99	2023	125	Подземная канальная	ППУ	6 551
ТК-59/9	ПП_42_гвс	90	2023	100	Подземная канальная	ППУ	5 279
ПП_МТК-46/5-2	ПП_270	124	2022	40	Подземная канальная	ППУ	5 915
ПП_МТК-46/5-2	ПП_59	40	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 305
ПП_МТК-46/5-1	ПП_60	41	2026	200	Подземная канальная	ППУ	4 301
ПП_МТК-46/5-1	ПП_МТК-46/5-2	77	2022	150	Подземная канальная	ППУ	5 493
УЗВ	ПП_МТК-46/5-1	241	2022	200	Подземная канальная	ППУ	20 870
ТК-І-23	ПП_296	60	2026	100	Подземная канальная	ППУ	4 053
ПП_ТК-IV-12/5-2	ПП_295	340	2025	100	Подземная канальная	ППУ	21 960
ПП_ТК-IV-12/5-2	ПП_290	237	2024	100	Подземная канальная	ППУ	14 605
ПП_ТК-IV-12/5-1	ПП_ТК-IV-12/5-2	167	2024	125	Подземная канальная	ППУ	11 609
ПП_ТК-IV-12/5-1	ПП_277	148	2022	40	Подземная канальная	ППУ	7 059
ТК-IV-12/5	ПП_ТК-IV-12/5-1	300	2022	125	Подземная канальная	ППУ	18 871
СТК-36	ПП_СТК-36-1	119	2022	100	Подземная канальная	ППУ	6 636
ПП_СТК-36-1	ПП_СТК-36-2	216	2022	80	Подземная	ППУ	11 283

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_СТК-36-1	ПП_294	74	2024	70	Подземная канальная	ППУ	4 123
ПП_СТК-36-1	ПП_275	179	2022	40	Подземная канальная	ППУ	8 538
ПП_СТК-36-1	ПП_289	666	2023	80	Подземная канальная	ППУ	36 596
ПП_СТК-36-2	ПП_СТК-36-1	454	2022	80	Подземная канальная	ППУ	23 716
МТК-32/4	ПП_298	375	2026	125	Подземная канальная	ППУ	28 576
ПП_МТК-14/8-1	ПП_291	44	2023	70	Подземная канальная	ППУ	2 334
ПП_МТК-14/8-2	ПП_292	22	2023	70	Подземная канальная	ППУ	1 167
ПП_МТК-14/8-1	ПП_МТК-14/8-2	70	2023	70	Подземная канальная	ППУ	3 713
ПП_МТК-14/10-1	ПП_297	205	2025	100	Подземная канальная	ППУ	13 241
МТК-14/8	ПП_МТК-14/8-1	593	2023	100	Подземная канальная	ППУ	34 785
ТК-14/16	ПП_282_от	71	2023	40	Подземная канальная	ППУ	3 562
ТК-ПП_69_гвс	ПП_69_гвс	59	2024	70	Подземная канальная	ППУ	3 287
УЗВ	ПП_69_от	66	2024	70	Подземная канальная	ППУ	3 677
УТ-3	ПП_14	48	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 542
ТК-045_-00010000	ПП_285	15	2023	40	Подземная канальная	ППУ	753
ТК-12-6	ПП_278	76	2021	40	Подземная канальная	ППУ	3 443
ТК-III-37	ПП_99	89	2024	125	Подземная канальная	ППУ	6 187
ПП_ТК-III-35-2	ПП_329	101	2030	125	Подземная канальная	ППУ	9 048
ПП_ТК-III-35-2	ПП_100	29	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 755
ПП_ТК-III-35-1	ПП_ТК-III-35-2	51	2025	150	Подземная канальная	ППУ	4 214
ПП_ТК-III-35-1	ПП_330	100	2024	80	Подземная канальная	ППУ	5 773
ТК-III-35 Демонтирована	ПП_ТК-III-35-1	30	2024	150	Подземная канальная	ППУ	2 365
ПП_ТК-III-34-2	ПП_101	131	2025	100	Подземная канальная	ППУ	8 461
ПП_ТК-III-34-2	ПП_102	33	2026	125	Подземная канальная	ППУ	2 515
ПП_ТК-III-34-1	ПП_ТК-III-34-2	42	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 470
ТК-III-34 Демонтирована	ПП_ТК-III-34-1	41	2025	200	Подземная канальная	ППУ	4 112
ПП_ТК-6-1-2	ПП_227	32	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 477
ПП_ТК-6-1-2	ПП_64	47	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 455
ПП_ТК-6-1-1	ПП_ТК-6-1-2	73	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 866
ПП_ТК-6-1-2	ПП_286	273	2023	50	Подземная канальная	ППУ	13 958
ПП_ТК-III-34-1	ПП_331	89	2025	125	Подземная канальная	ППУ	6 484
ПП_ТК-III-32-2	ПП_103	85	2027	125	Подземная канальная	ППУ	6 762
ПП_ТК-III-32-2	ПП_337	39	2029	40	Подземная канальная	ППУ	2 550
ПП_ТК-III-32-1	ПП_ТК-III-32-2	88	2027	125	Подземная канальная	ППУ	7 000
ПП_ТК-III-32-1	ПП_332	48	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 243
ТК-III-32 Демонтирована	ПП_ТК-III-32-1	63	2026	150	Подземная	ППУ	5 444

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_ТК-III-31-1	ПП_333	144	2027	80	Подземная канальная	ППУ	9 512
ПП_ТК-III-31-1	ПП_104	109	2028	125	Подземная канальная	ППУ	9 035
ТК-III-31	ПП_ТК-III-31-1	23	2027	150	Подземная канальная	ППУ	2 075
ПП_ТК-III-28-3	ПП_105	196	2030	125	Подземная канальная	ППУ	17 558
ПП_ТК-III-28-3	ПП_334	63	2028	125	Подземная канальная	ППУ	5 222
ПП_ТК-III-28-2	ПП_ТК-III-28-3	39	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 666
ПП_ТК-III-28-2	ПП_335	32	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 653
ПП_ТК-III-28-1	ПП_ТК-III-28-2	59	2028	200	Подземная канальная	ППУ	6 733
ПП_ТК-III-28-1	ПП_336	72	2029	125	Подземная канальная	ППУ	6 209
ПП_ТК-III-28-1	ПП_284	25	2024	70	Подземная канальная	ППУ	1 393
ТК-III-28	ПП_ТК-III-28-1	45	2024	200	Подземная канальная	ППУ	4 306
ТК-128-15/1	ПП_288	47	2022	40	Подземная канальная	ППУ	2 242
ПП_ТК-143-3-1	ПП_106_от	20	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 432
ПП_ТК-143-3-1 гвс	ПП_106_гвс	20	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 432
ТК-143-3	ПП_ТК-143-3-1 гвс	108	2029	100	Подземная канальная	ППУ	8 256
ТК-143-3	ПП_ТК-143-3-1	112	2029	100	Подземная канальная	ППУ	8 562
ТК-III-18	ПП_287	141	2023	70	Подземная канальная	ППУ	7 478
ПП_ТК-143-3-1 гвс	ПП_107_гвс	125	2031	100	Подземная канальная	ППУ	10 297
ПП_ТК-143-3-1	ПП_107_от	120	2031	100	Подземная канальная	ППУ	9 885
ТК-158-19В	ПП_293	73	2022	80	Подземная канальная	ППУ	3 813
ПП_УТ-9А-1	ПП_85	50	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 612
УТ-9А	ПП_УТ-9А-1	27	2022	200	Подземная канальная	ППУ	2 338
ПП_УТ-9А-6	ПП_303	219	2022	150	Подземная канальная	ППУ	15 622
ПП_УТ-9А-5	ПП_81	28	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 635
ПП_УТ-9А-4	ПП_82	28	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 635
ПП_УТ-9А-3	ПП_83	27	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 577
ПП_УТ-9А-2	ПП_84	28	2023	80	Подземная канальная	ППУ	1 539
ПП_УТ-9А-5	ПП_УТ-9А-6	93	2022	200	Подземная канальная	ППУ	8 054
ПП_УТ-9А-4	ПП_УТ-9А-5	65	2022	200	Подземная канальная	ППУ	5 629
ПП_УТ-9А-3	ПП_УТ-9А-4	71	2022	200	Подземная канальная	ППУ	6 148
ПП_УТ-9А-2	ПП_УТ-9А-3	90	2022	200	Подземная канальная	ППУ	7 794
ПП_УТ-9А-6	ПП_80	29	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 873
ПП_УТ-9А-1	ПП_УТ-9А-2	25	2022	200	Подземная канальная	ППУ	2 165
ПП_ТК-ХII-45/11-4	ПП_302	53	2024	70	Подземная канальная	ППУ	2 953
ПП_ТК-ХII-45/11-4	ПП_68	58	2025	100	Подземная канальная	ППУ	3 746
ПП_ТК-ХII-45/11-4	ПП_67	16	2024	125	Подземная	ППУ	1 112

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_ТК-ХII-45/11-3	ПП_ТК-ХII-45/11-4	11	2024	150	Подземная канальная	ППУ	867
ПП_ТК-ХII-45/11-1	ПП_ТК-ХII-45/11-3	118	2024	150	Подземная канальная	ППУ	9 302
ПП_ТК-ХII-45/11-2	ПП_301	67	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 327
ПП_ТК-ХII-45/11-2	ПП_66	22	2023	125	Подземная канальная	ППУ	1 456
ПП_ТК-ХII-45/11-1	ПП_ТК-ХII-45/11-2	11	2023	200	Подземная канальная	ППУ	1 002
ТК-ХII-45/11	ПП_ТК-ХII-45/11-1	26	2023	250	Подземная канальная	ППУ	2 514
ПП_ТК-ХII-45/11-2	ПП_65	79	2023	125	Подземная канальная	ППУ	5 227
ТК-78-13	ПП_299	85	2022	50	Подземная канальная	ППУ	4 132
ТК-III-40	ПП_328	299	2031	200	Подземная канальная	ППУ	38 250
ПП_ТК-ХV-13-2	ПП_ТК-ХV-13-8	180	2025	300	Подземная канальная	ППУ	23 223
ПП_ТК-ХV-13-8	ПП_ТК-ХV-13-9	49	2025	300	Подземная канальная	ППУ	6 322
ПП_ТК-ХV-13-10	ПП_112	43	2029	200	Подземная канальная	ППУ	5 105
ПП_ТК-ХV-13-10	ПП_339	39	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 519
ПП_ТК-ХV-13-9	ПП_ТК-ХV-13-10	169	2025	200	Подземная канальная	ППУ	16 951
ПП_ТК-ХV-13-7	ПП_341	59	2026	150	Подземная канальная	ППУ	5 099
ПП_ТК-ХV-13-7	ПП_338	70	2024	100	Подземная канальная	ППУ	4 314
ПП_ТК-ХV-13-6	ПП_ТК-ХV-13-7	93	2024	200	Подземная канальная	ППУ	8 900
ПП_ТК-ХV-13-6	ПП_113	42	2030	200	Подземная канальная	ППУ	5 180
ПП_ТК-ХV-13-5	ПП_ТК-ХV-13-6	118	2024	250	Подземная канальная	ППУ	11 985
ПП_ТК-ХV-13-5	ПП_114	32	2031	200	Подземная канальная	ППУ	4 094
ПП_ТК-ХV-13-11	ПП_111	171	2028	200	Подземная канальная	ППУ	19 513
ПП_ТК-ХV-13-9	ПП_ТК-ХV-13-11	121	2027	250	Подземная канальная	ППУ	14 064
ПП_ТК-ХV-13-11	ПП_110	27	2027	200	Подземная канальная	ППУ	2 957
ПП_ТК-ХV-13-3	ПП_343	77	2030	250	Подземная канальная	ППУ	10 079
ПП_ТК-ХV-13-2	ПП_ТК-ХV-13-3	47	2024	350	Подземная канальная	ППУ	6 436
ПП_ТК-ХV-13-4	ПП_ТК-ХV-13-5	85	2024	300	Подземная канальная	ППУ	10 463
ПП_ТК-ХV-13-13	ПП_340	51	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 445
ПП_ТК-ХV-13-13	ПП_108	53	2025	200	Подземная канальная	ППУ	5 316
ПП_ТК-ХV-13-12	ПП_ТК-ХV-13-13	253	2025	250	Подземная канальная	ППУ	26 934
ПП_ТК-ХV-13-8	ПП_342	87	2028	150	Подземная канальная	ППУ	8 178
ПП_ТК-ХV-13-3	ПП_ТК-ХV-13-4	114	2024	300	Подземная канальная	ППУ	14 033
ПП_ТК-ХV-13-1	ПП_ТК-ХV-13-2	508	2024	400	Подземная канальная	ППУ	76 605
ПП_ТК-ХV-13-1	ПП_ТК-ХV-13-12	113	2025	350	Подземная канальная	ППУ	16 219
ПП_ТК-ХV-13-13	ПП_109	51	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 350
ПП_ТК-ХV-13-18	ПП_115	60	2032	100	Подземная канальная	ППУ	5 121
ПП_ТК-ХV-13-18	ПП_134	31	2029	80	Подземная	ППУ	2 220

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_ТК-XV-13-17	ПП_ТК-XV-13-18	33	2029	125	Подземная канальная	ППУ	2 846
ПП_ТК-XV-13-17	ПП_116	16	2032	150	Подземная канальная	ППУ	1 747
ПП_ТК-XV-13-16	ПП_ТК-XV-13-17	37	2029	200	Подземная канальная	ППУ	4 393
ПП_ТК-XV-13-16	ПП_370	30	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 922
ПП_ТК-XV-13-16	ПП_ТК-XV-13-16	157	2028	200	Подземная канальная	ППУ	17 916
ПП_ТК-XV-13-16	ПП_346	43	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 542
ПП_ТК-XV-13-15	ПП_ТК-XV-13-16	72	2028	200	Подземная канальная	ППУ	8 216
ПП_ТК-XV-13-15	ПП_345	46	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 517
ПП_ТК-XV-13-14	ПП_ТК-XV-13-15	71	2028	200	Подземная канальная	ППУ	8 102
ПП_ТК-XV-13-14	ПП_372	46	2030	80	Подземная канальная	ППУ	3 422
ПП_ТК-XV-13-11	ПП_344	177	2029	70	Подземная канальная	ППУ	12 235
ПП_ТК-XV-13-12	ПП_ТК-XV-13-14	45	2026	300	Подземная канальная	ППУ	6 072
ПП_ТК-XV-13-12	ПП_373	187	2030	125	Подземная канальная	ППУ	16 752
ПП_ТК-XV-13-20	ПП_374	57	2032	70	Подземная канальная	ППУ	4 398
ПП_ТК-XV-13-20	ПП_371	187	2037	150	Подземная канальная	ППУ	23 962
ПП_ТК-XV-13-19	ПП_ТК-XV-13-20	163	2032	150	Подземная канальная	ППУ	17 795
ПП_ТК-XV-13-14	ПП_ТК-XV-13-19	346	2026	250	Подземная канальная	ППУ	38 525
ПП_ТК-XV-13-19	ПП_ТК-XV-13-21	809	2026	200	Подземная канальная	ППУ	84 868
ПП_ТК-XV-13-22	ПП_132	146	2030	125	Подземная канальная	ППУ	13 079
ПП_ТК-XV-13-22	ПП_367	89	2036	150	Подземная канальная	ППУ	11 067
ПП_ТК-XV-13-22	ПП_368	48	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 932
ПП_ТК-XV-13-21a	ПП_ТК-XV-13-22	223	2026	200	Подземная канальная	ППУ	23 394
ПП_ТК-XV-13-21a	ПП_369	58	2028	100	Подземная канальная	ППУ	4 262
ПП_ТК-XV-13-21a	ПП_133	108	2031	125	Подземная канальная	ППУ	10 036
ПП_ТК-XV-13-21	ПП_ТК-XV-13-21a	210	2026	200	Подземная канальная	ППУ	22 030
ТК-13	ПП_8	38	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 885
ТК-17	ПП_365	37	2031	50	Подземная канальная	ППУ	2 657
УЗВ	ПП_128	16	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 012
ПП_УЗВ-1-1	ПП_127_гвс	68	2026	80	Подземная канальная	ППУ	4 303
ПП_ТК-1-1	ПП_127_от	68	2026	100	Подземная канальная	ППУ	4 594
ТК-13/3	ПП_363	99	2029	100	Подземная канальная	ППУ	7 568
ТК-13/3А	ПП_ТК-13/3А-1	35	2026	125	Подземная канальная	ППУ	2 667
ПП_ТК-13/3А-1	ПП_129	61	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 860
ПП_ТК-13/3А-1	ПП_130	22	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 514
ТК-13/3	ПП_131	42	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 791
ПП_УЗВ-1-1	ПП_362_гвс	27	2028	70	Подземная	ППУ	1 794

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_ТК-1-1	ПП_362_от	27	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 859
ПП_УЗВ-7	ПП_УЗВ-1-1	89	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 012
ТК-8/7	ПП_УЗВ-7	46	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 565
ПП_ТК-11	ПП_361	50	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 442
ТК-1	ПП_ТК-1-1	77	2026	125	Подземная канальная	ППУ	5 868
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом поз. Л3.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 3 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	4250
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом поз. Л6.8 с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, восточнее ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	419
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: 9-ти этажный кирпичный жилой дом поз. 66, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, квартал 71, ул. Банькина			2022	-	-	-	4617
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: 9-ти этажный кирпичный жилой дом поз. 66, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, квартал 71, ул. Банькина			2021	-	-	-	6849
Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л5.1 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	2502
Технологическое подключение объекта "18-этажный жилой дом с нежилыми помещениями, ТП, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, юго-западнее пересечения ул. Механизаторов и ул. Коммунистическая"			2021	-	-	-	4557
Технологическое подключение объекта "18-этажный жилой дом с нежилыми помещениями, ТП, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, юго-западнее пересечения ул. Механизаторов и ул. Коммунистическая"			2022	-	-	-	14080
Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л2.5 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	4529
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Храм во имя святого преподобного Серафима Саровского, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, микрорайон Шлюзовой, в пределах земельного участка с кадастровым номером 63:09:0201060:981			2021	-	-	-	429
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Храм во имя святого преподобного Серафима Саровского, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, микрорайон Шлюзовой, в пределах земельного участка с кадастровым номером 63:09:0201060:981			2022	-	-	-	1147
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, 750м северо- восточнее пересечения ул. Льва Толстого и дороги на Тимофееву			2022	-	-	-	858
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземного автостоянкой, 4-ый этап строительства комплекса зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, 71 квартал			2021	-	-	-	3019
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземного автостоянкой, 4-ый этап строительства комплекса зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, 71 квартал			2022	-	-	-	4234
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Детский сад Л ДС-2 в составе 2 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	1164
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Общественно-бытовой корпус для размещения магазина, расположенный по адресу: г. Тольятти, улица Льва Толстого, 19			2022	-	-	-	464
Строительство тепловой сети для подключения объекта: Жилой дом поз. Л 6.3Б с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, южнее ул. 40 лет Победы			2022	-	-	-	3483
Строительство тепловой сети для подключения объекта: Жилой дом поз. Л6.6 с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г.Тольятти, Автозаводский район, ул. 40 лет Победы			2022	-	-	-	5097
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Жилой дом поз. Л6.4-МАГ с инженерно-техническим обеспечением			2022	-	-	-	11329

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
нием в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г.Тольятти, Автозаводский район, ул. 40 лет Победы							
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Жилой дом поз. Л6.3А с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г.Тольятти, Автозаводский район, южнее ул. 40 лет Победы			2022	-	-	-	4143
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Многоквартирный дом с элементами благоустройства, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, 100 м южнее дома, имеющего адресу: ул. 40 лет Победы, 76			2022	-	-	-	5892
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Жилой дом поз. Л6.2Б с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г.Тольятти, Автозаводский район, южнее ул. 40 лет Победы			2022	-	-	-	5490
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Жилой дом поз. Л6.2А с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г.Тольятти, Автозаводский район, южнее ул. 40 лет Победы			2022	-	-	-	4288
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Жилой дом поз. Л2.2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г.Тольятти, Автозаводский район, ул. 40 лет Победы			2021	-	-	-	492
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Жилой дом поз. Л 6.7 с инженерно-техническим обеспечением в составе 6 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Автозаводский район, южнее ул. 40 лет Победы			2022	-	-	-	3610
Строительство тепловой сети для подключение объекта: Реконструкция торгового здания входящего в комплекс зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками, расположенного по адресу: г. Тольятти, Центральный район, 71 квартал, 1 очередь, 1 участок, в пределах земельного участка с кадастровым номером 63:09:0301156:633			2021	-	-	-	420
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями. II этап строительства (поз. 2) по адресу: Самарская область, г.о. Тольятти, г. Тольятти, Центральный район, ул.Калмыцкая. Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями (поз. 2), расположенный на земельном участке с КН 63:09:0303070:567			2022	-	-	-	1963
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Многоэтажный жилой дом повышенной этажности со встроенными и пристроенными нежилыми помещениями секции 1 и 2, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, 11 квартал, ул. Гидротехническая, Шлюзовой жилой массив, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 63:09:0201060:0085			2022	-	-	-	4890
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Многоквартирный среднетажный жилой дом без строено-пристроенных помещений делового, культурного и обслуживающего назначения, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, ул. Советская, 60а			2022	-	-	-	468
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: магазин, Центральный р-н, южнее здания, имеющего адрес: ул. Баныкина 16а			2022	-	-	-	3778
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: нежилое здание Л 8-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенное по адресу: г. Тольятти, Автозаводский р-н, восточнее ул. 40 лет Победы, на земельном участке с КН 63:09:0101183:6061			2022	-	-	-	9059

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: нежилое здание Л 5-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения, расположенное по адресу: г. Тольятти, Автозаводский р-н, восточнее ул. 40 лет Победы, на земельном участке с КН 63:09:0101183:6065			2022	-	-	-	2002
ИТОГО							1 733 326

Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Место перекладки (Адрес)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
г.о. Тольятти	УЗ.1-17-4	ПП_УЗ.1-17-4-1	576	2025	500	Подземная канальная	ППУ	127 775
г.о. Тольятти	УЗ.3-УТ-7/3в	УЗ.3-УТ-7/3в-1	309	2024	400	Подземная канальная	ППУ	53 586
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети первого ввода от Ут1(кТС17) до Ут4*		640	2025	600	коллектор		74 342
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети первого ввода от Ут4 до Уз.1- 11-1*		188,5	2024	600	коллектор, канал		508
				2025				22 744
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети 2 ввода от Уз.11-2в до Уз.2-к-119*		227,6	2025	450	канал		1 581
				2026				31 052
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети 2 ввода от Уз.2-к-119 до Уз.19-9(62) *		230,3	2025	450	лоток		4 267
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от КТС23 В сторону Уз. 18-3в*		64	2025	600	коллектор		6 306
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от Уз. 18-3в до Уз. 19-3в*		232	2025	600			7 814
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция тепловой сети 1 ввода от У-см.диам.3 до У-см,диам,2*		582	2025	1000			130 664
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция тепловой сети 2 ввода от У-см.диам.1 до У-см,диам,2*		355	2025	1200			84 600
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция тепловой сети 3 ввода от У-см.диам.1 до М333*		476	2025	1200			123 763
ИТОГО								663 002
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.								

Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПС-1, ОС-2	ТК-III-1	114	2025	1000	Надземная	ППУ	51 383
ТК-ХVI-1	ТК-I-0	60	2023	900	Надземная	ППУ	20 912
III-стойка 65/48	ШО-III-№ 4	138	2025	800	Надземная	ППУ	43 721
III-стойка 65/48	III-стойка 65/56	139	2025	1000	Надземная	ППУ	62 651
ЦТП-12 (ПУ-отоп, правое)	СТК-55	19	2021	200	Подземная канальная	ППУ	1 797
г. врезки	II-стойка 68, УТ-2	2000	2024	1000	Надземная	ППУ	860 068
СТК-55	ТК-12/3	121	2021	125	Подземная канальная	ППУ	8 313
УЗВ	СТК-55	20	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 374
ТК-III-11	ТК-III-12	59	2027	800	Подземная канальная	ППУ	20 408
ТК-ХV-4	ТК-ХV-5	57	2026	700	Подземная канальная	ППУ	16 850
Перемычка	ТК-ХV-10	1	2028	600	Подземная канальная	ППУ	289
ПС-1, ОС-2	ТК-ХV-12	100	2028	600	Подземная канальная	ППУ	28 877
ПС-1, ОС-2	ТК-ХV-6а	204	2027	700	Подземная канальная	ППУ	62 953
Перемычка	ПС-1, ОС-2	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
ПС-3, ОС-4	МТК-14/5	91	2023	250	Подземная канальная	ППУ	10 118
ПС-1, ОС-2	III-стойка 65/102	564	2025	800	Надземная	ППУ	178 684
ПС-1, ОС-2	стойка 65	2	2025	800	Надземная	ППУ	634
ТК-III-11А	Перемычка	1	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	471
Перемычка	ПС-1, ОС-2	1	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	471
ПС-1, ОС-2	ТК-III-11	1	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	471
ПС-1, ОС-2	Новая НС	21	2027	800	Подземная канальная	ППУ	7 264
ПС-1, ОС-2	ТК-ХV-1	35	2026	700	Подземная канальная	ППУ	10 347
Перемычка	ПС-1, ОС-2	2	2025	500	Подземная канальная	ППУ	433
УЗВ_ТК-III-22	Перемычка	2	2025	500	Подземная канальная	ППУ	433
ПС-1, ОС-2	УЗВ_ТК-III-22	2	2025	500	Подземная канальная	ППУ	433
ПС-5, ОС-6	ТК-12/3	121	2021	150	Подземная канальная	ППУ	9 427
УЗВ	ЦТП-12 (ПУ-отоп, правое)	1	2021	200	Подземная канальная	ППУ	95
ШО-III-№1	ПС-1, ОС-2	2	2025	800	Надземная	ППУ	634
стойка 65	ПС-1, ОС-2	3	2025	1000	Надземная	ППУ	1 352
ШО-III-№ 4	III-стойка 65/48	138	2025	1000	Надземная	ППУ	62 200
ТК-III-2А	УЗВ_III-стойка 65/102	382	2025	1000	Надземная	ППУ	172 177
ШО-III-№3	ШО-III-№ 4	20	2025	1000	Надземная	ППУ	9 014
II-стойка 165, УТ-4а	II-стойка 192, УТ-5	305	2024	1000	Надземная	ППУ	131 160
УЗВ	ШО-III-№ 5	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ШО-III-№ 5	УЗВ	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ХV-УТ-27	УТ-9	155	2025	250	Подземная канальная	ППУ	18 976

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
УЗВ_III-стойка 65/102	УЗВ	566	2025	1000	Надземная	ППУ	255 110
УТ-9	УТ-9А	30	2025	250	Надземная	ППУ	3 673
ТК-12/3	ТК-12/5	148	2021	150	Подземная канальная	ППУ	11 531
МТК-14/7	МТК-14/9	90	2023	250	Подземная канальная	ППУ	10 007
МТК-14/5	МТК-14/7	64	2023	250	Подземная канальная	ППУ	7 116
Новая НС	ТК-III-15Б	19	2027	800	Подземная канальная	ППУ	6 572
II-стойка 141	II-стойка 164	160	2024	1000	Надземная	ППУ	68 805
II-стойка 88, УТ-3	II-стойка 141	699	2024	1000	Надземная	ППУ	300 594
II-стойка 68, УТ-2	II-стойка 88, УТ-3	235	2023	1000	Надземная	ППУ	96 196
II-стойка 164	II-стойка 165, УТ-4а	305	2023	1000	Надземная	ППУ	124 850
ШО-III-№ 4	ШО-III-№ 3	41	2025	800	Подземная канальная	ППУ	12 989
III-стойка 65/56	III-стойка 65/48	139	2025	800	Надземная	ППУ	44 037
ТК-III-6	ТК-III-7	262	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	123 511
УЗВ	ПС-1, ОС-2	2	2025	800	Надземная	ППУ	634
ТК-III-4	ТК-III-5	99	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	46 670
ШО-III-№ 5	ТК-III-4	97	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	45 727
ТК-III-5	ТК-III-6	231	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	108 897
ТК-III-19	ТК-III-20	139	2025	500	Подземная канальная	ППУ	30 085
ТК-III-20	ТК-III-21	49	2025	500	Подземная канальная	ППУ	10 605
ТК-III-21	УЗВ_ТК-III-22	139	2025	500	Подземная канальная	ППУ	30 085
УЗВ_ТК-III-22	ТК-III-23	44	2025	500	Подземная канальная	ППУ	9 523
ТК-III-23	ТК-III-24	28	2025	500	Подземная канальная	ППУ	6 060
ТК-III-18	ПС-1, ОС-2	1	2025	500	Подземная канальная	ППУ	216
ТК-III-18	ТК-III-19	141	2025	500	Подземная канальная	ППУ	30 517
ТК-III-8	ТК-III-9	128	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	60 341
ТК-III-7	ТК-III-8	275	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	129 639
ТК-III-12А	ТК-III-13	124	2027	800	Подземная канальная	ППУ	42 892
ТК-III-12	ТК-III-12А	67	2027	800	Подземная канальная	ППУ	23 175
ТК-III-10	ТК-III-11А	28	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	13 200
ТК-III-9	ТК-III-10	115	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	54 213
ТК-III-11	ТК-III-11	1	2027	800	Подземная канальная	ППУ	346
ТК-ХV-1	ТК-ХV-2	67	2026	700	Подземная канальная	ППУ	19 807
ТК-III-15Б	ПС-1, ОС-2	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
ТК-III-14	ТК-III-15	143	2027	800	Подземная канальная	ППУ	49 464
ТК-III-15	ТК-III-15А	145	2027	800	Подземная канальная	ППУ	50 156
ТК-III-15А	ПС-1, ОС-2	1	2027	800	Подземная канальная	ППУ	346
ТК-III-13	ТК-III-14	269	2027	800	Подземная канальная	ППУ	93 048
ТК-ХV-7	ТК-ХV-8	82	2028	600	Подземная канальная	ППУ	23 679
ТК-ХV-6	ТК-ХV-7	53	2027	700	Подземная канальная	ППУ	16 356

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
TK-XV-6а	TK-XV-6	51	2027	700	Подземная канальная	ППУ	15 738
TK-XV-5	Перемычка	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
TK-XV-4	TK-XV-4	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
TK-XV-3а	TK-XV-4	24	2026	700	Подземная канальная	ППУ	7 095
TK-XV-2	TK-XV-3а	177	2026	700	Подземная канальная	ППУ	52 325
TK-XV-9	Перемычка	174	2028	600	Подземная канальная	ППУ	50 246
TK-XV-8	TK-XV-9	153	2028	600	Подземная канальная	ППУ	44 182
TK-XV-12	TK-XV-13	55	2028	600	Подземная канальная	ППУ	15 882
TK-XV-10	ПС-1, ОС-2	1	2028	600	Подземная канальная	ППУ	289
TK-II-0	г. врезки	96	2023	1000	Надземная	ППУ	39 297
Переход 1000*800	TK-II-0	608	2023	1000	Надземная	ППУ	248 881
ШО-III-№ 3	ШО-III-№2	292	2025	800	Надземная	ППУ	92 510
ШО-III-№2	TK-III-2	52	2025	800	Подземная канальная	ППУ	16 474
TK-III-2	TK-III-1	50	2025	800	Подземная канальная	ППУ	15 841
TK-III-1	ШО-III-№1	128	2025	800	Подземная канальная	ППУ	40 552
TK-III-2	ШО-III-№2	52	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	23 438
TK-III-1	TK-III-2	50	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	22 536
ШО-III-№2	ШО-III-№3	290	2025	1000	Надземная	ППУ	130 710
III-стойка 65/102	TK-III-2А	382	2025	800	Надземная	ППУ	121 024
TK-III-2А	III-стойка 65/56	218	2025	800	Надземная	ППУ	69 066
III-стойка 65/56	TK-III-2А	218	2025	1000	Надземная	ППУ	98 258
УТ-7	TK-1	11	2026	125	Подземная канальная	ППУ	964
TK-8/7	УТ-7	48	2026	125	Подземная канальная	ППУ	4 206
TK-13	TK-13/3	83	2026	150	Подземная канальная	ППУ	8 248
TK-13/3	TK-13/3А	126	2026	125	Подземная канальная	ППУ	11 042
TK-3/2	УЗВ	11	2026	200	Подземная канальная	ППУ	1 327
УЗВ	TK-8/3	86	2026	200	Подземная канальная	ППУ	10 375
ИТОГО							4 897 384

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

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, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения

Объемы мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения приведены в таблице 7.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.5 – Объемы нового строительства и реконструкции (модернизации) тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекаладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. ПИР. СМР: 4 этап – Строительство тепловой сети участок от ТК1 до НО	Автозаводский район, ул. 40 лет Победы, 35 западная сторона	433	2021	-	5 699
Строительство ОП и ОО участка тепловой сети 2 ввода ПНС-2 – Уз.5-2в, дублер, Д 500 – 1000 м.п. ПИР. СМР	Автозаводской район, от здания ул. Офицерская 126, восточнее здания по ул. Ворошилова 2Б вдоль ул. Ворошилова	1000	2021	500	7 403
			2023		45 218
			2024		47 118
Строительство ОП и ОО участка тепловой сети в квартале 1 от Уз.11 до Уз. 12 дублер по ул. Революционной Д400 – 684 м.п. ПИР. СМР	Автозаводской район, 1 квартал, вдоль ул. Революционная	684	2021	400	4 607
			2023		27 526
			2022		26 417
Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130. Д500 – 910,5 м.п. СМР	Юго-Западная сторона, ул.40 лет Победы, 13 (14а кв.)	910,5	2022	500	39 863
			2023		31 153
			2024		32 462
Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.26-2в до Уз.2-2в. Д 300 – 550м.п. СМР	Южнее ул. Свердлова 8 (12кв.)	550	2024	300	44 528
Реконструкция теплосети в 8 квартале от КТС-115 до Уз. 13А-2в, лоток, Д 530-228п.м. СМР	Южная сторона, ул. Спортивной 6 (8кв.)	228	2021	500	9 282
Реконструкция теплосети жилого дома 7Б-7И-7К, ОП и ОО, лоток, Д 159-246п.м, Д 133-150п.м, Д108-180п.м. СМР	Южная сторона, п-р Ленинский 29 (3 кв.)	246/150/180	2021	150/125/100	5 283
Реконструкция теплосети в 6 квартале Уз. 19/6 между жд 6А и жд 6Б, ОП и ОО, лоток, Д 159-214п.м. СМР	Восточная сторона, б-ра Приморский, 42 (6 кв.)	214	2024	150	2 702
Реконструкция теплосети кв. 5 Уз.12/7 -Т3/1, ОП и ОО, лоток, коллектор, Д 426-250 п.м. СМР	Юго-восточная сторона, п-т Ленинский, 18(5кв.)	250	2021	400	9 378
Реконструкция теплосети 2 квартал то К1 до К7, ОП и ОО, лоток, Д 325-302 п.м. СМР	Западнее б-ра Кулибина,3 (2кв.)	302	2021	300	7 842
Реконструкция тепловой сети между жилым домом 1 и жилым домом 6, ОП,ОО, РЦ, ГВС,7 квартал. Д 108 -816м.п, Д89-272м.п. СМР	Северная сторона, ул. Юбилейная, 61 (7 кв.)	816/272	2021	100/80	8 176
Реконструкция тепловой сети квартал 10 Уз62-Уз69, коллектор, ОП и ОО. Д159 – 120 м.п., Д219 320 м.п. -СМР	Автозаводский район, 10 кв., юго-восточнее Свердлова 22	120/320	2021	150/200	6 393
Реконструкция тепловой сети МЖК от Ут10 до Ут15, ОП и ОО, коллектор, Д 219-110п.м. СМР	Автозаводский район, МЖК, севернее Офицерская 2в	110	2021	200	2 157
Реконструкция тепловой изоляции ОП тепловой сети 19 квартала от Уз.7/3в в сторону Уз.8/3в, коллектор, Д 800-70п.м. СМР	Автозаводский район, 19 кв., юго-восточнее 70 лет Октября 62, вдоль ул. 70 лет Октября	70	2021	800	619
Реконструкция тепловой сети квартал 13 от Тк-30 до жд. 25-Ч, лоток, транзит, ОП и ОО. Д133 -233 м.п., Д108-20м.п. СМР	Автозаводский район, 13 кв., восточнее Ворошилова 65	233/20	2021	125/100	2 020
Реконструкция тепловой сети от Уз. 18/3В: от УТ-7 до УТ-10, ОП и ОО, коллектор, Д273мм – 430м.п., квартал 16. СМР	Автозаводский район, 16кв., севернее Автостроителей 25,23	430	2022	250	7 603
Реконструкция тепловой сети квартал 12 от Уз ½ В до Тк4 ОП и ОО, лоток. Д219 – 160 м.п. СМР	Автозаводский район, 12 кв., восточнее Свердлова 8а	160	2022	200	2 862

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция ОО тепловой сети ТК-8 -ТК-10 по ул. Коммунальная. Д=720 мм, L=70 м.п. и Д=630 мм, L=72 м.п. СМР	Автозаводский район, юго-восточнее Коммунальная 40	70/72	2023	700/600	5 281
Реконструкция тепловой сети квартал 16 Уз18/3В до Ут13-Ут14, с увеличением диаметра с Д 133 на Д 159, ОП и ОО, коллектор. СМР	Автозаводский район, 16 кв.	159	2024	150	1 902
Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. ПИР. СМР: 5 этап – Строительство тепловой сети участок от Уз.24 до НО130	Автозаводский район, ул. 40 лет Победы, 35 западная сторона	433	2021		32 130
Реконструкция тепловой сети ОП и ОО ККД от Ут.5 до Ут.8 по ул.Северной*	Автозаводский район	374	2026	500	11 392
Реконструкция тепловой сети квартал 10 Уз3(1/3) до Уз.5*	Автозаводский район	760	2026	200	8 967
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в медгородке от точки смены диаметра в районе Уз.9 до Уз.12*	Автозаводский район	121,3	2025	200	5 383
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в 12 квартале от Тк-28 до Тк-30*	Автозаводский район	55	2025	250	3 335
Строительство участка тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. (Многоэтапное строительство). VI этап. Участок от Нопр. До Уз.1 ПИР	Автозаводский район, ул. 40 лет Победы		2025		195
Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. СМР (Многоэтапное строительство) VI этап.	Автозаводский район, ул. 40 лет Победы		2025		4 593
Строительство ОП и ОО участка тепловой сети в коллекторе 2 ввода от Уз.5-2 в до Уз. 33 (73), дублер, Д 500 – 924 м.п., ПИР. СМР	Автозаводской район, 10 квартал, вдоль ул. Ворошилова	924	2022	500	7 417
			2023		43 333
			2024		45 152
Реконструкция тепловой сети от Уз.18-3В: от УТ7 до УТ10, ОП и ОО, коллектор, Д273 – 475п.м. квартал 16. СМР	16 кв., Автостроителей 21	475	2025	250	5 725
			2026		4 820
Реконструкция тепловой сети от Уз.9А-2в до ТК1, ОП, ОО, коллектор под автодорогой, Д325-74п.м., Д159 – 4п.м. 11 кв. СМР	11 кв., Жукова 24	74/4	2025	300/150	2 483
Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз.9А-2в до 10А-2в ОП и ОО, лоток, Д 720-308п.м. СМР	Восточная сторона, ул.М.Жукова,32 (11кв.)	308	2021	700	12 829
Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз.10А-2в до КТС26-10-2в, ОП и ОО, лоток, Д 720-448п.м. СМР	Восточнее ул.М.Жукова,42а (11кв.)	448	2021	700	20 651
Реконструкция тепловой сети Уз 19/3-Уз15, квартал 7-8,ОП и ОО, коллектор, Д 426-110п.м. СМР	Автозаводский район, 7,8 кв., северо-восточнее ЦТП-81	110	2021	400	5 144
Реконструкция теплосети в 7-8 квартале Уз.15В-2в-Уз.15Б-2в, ОП и ОО, лоток. Д500 – 110 м.п. СМР	Автозаводский район, 8 кв., западнее Юбилейная 63	121	2021	500	3 934
Реконструкция тепловой сети квартал 16 от ЦТП-162 до ж.д. 30Т,Ф,У, коллектор, ОП и ОО, ГВС,РЦ. СМР. Д57 – 70 м.п., Д76 – 480 м.п., Д133 – 650 м.п., Д108 – 150 м.п., Д89 – 570 м.п.	Автозаводский район, 16 кв., от ЦТП-162 до Цветной бульвар 23,21,19	70/480 /650/150/570	2021	50/70/125/100/80	11 631
Реконструкция тепловой сети квартал 14-14А Уз 23/2В- Уз 22/2В до Тк4, ОП, коллектор, Д 530-115п.м. СМР	Автозаводский район, 14 кв., северо-восточнее 40 лет Победы 72	115	2021	500	4 945
Реконструкция ОП тепловой сети II ввода от ТК-35 в сторону ТК-35а (полупроходной канал), Д=1020 мм L=72 м.п. Реконструкция тепловой изоляции ОО тепловой сети Д=1020 мм L=72 м.п. СМР	Автозаводской район, Южнее ул. Южное шоссе, 22 (ПКЗ)	72	2021	1000	4 673
Реконструкция ОП и ОО тепловой сети от Уз.10/8 в сторону ул. Заставная (лоток, с частичным выносом на эстакаду). Д=159 мм, L=440 м.п.ПИР.СМР	Автозаводской район, Южнее ул. Южное шоссе, 22 (ПКЗ)	440	2021	150	4 861
Реконструкция тепловой сети Уз.11/4 ТК-1 – ж.д. 1Л, ОП, ОО, лоток, 1 кв. Д150-230п.м. СМР.	1кв., Революционная 30	230	2025	150	3 203
Реконструкция тепловой сети ж.д. 7-А, ОП, ОО, техподполье, 3 кв. Д219-461 п.м., Д159-268 п.м., Д108-2п.м., Д89-14п.м.	3 кв., Ленинский 31	461/268/2/14	2025	200/150/100/80	8 851

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция тепловой сети от Уз.17/13 ТК3 до ж.д. 43, ОП, ОО, лоток, 7 кв.Д133 – 110п.м.	7 кв., Буденного 5	110	2025	125	1 536
Реконструкция тепловой сети Уз.5/3в от ТК-1 до УТ-26, ОП и ОО, лоток. Д325мм – 408м.п.	15 кв., Космонавтов 6-8	408	2025	300	9 340
Реконструкция тепловой сети от Уз.12 до Уз.17, Медгородок, коллектор, Д159 – 192 п.м.	бульвар Здоровья 25	192	2025	150	2 706
Реконструкция тепловой сети от Уз.12 до Уз.13, Медгородок, коллектор, Д159- 103,15п.м.	бульвар Здоровья 25	103,15	2025	150	1 417
Реконструкция тепловой сети от Уз.17/9 ТК3 до ж.д. 45, ОП, ОО, лоток, 7 кв. Д108 – 98 м.п., СМР	Автозаводский район, 7 кв., западнее Фрунзе 21	98	2025	100	1 451
Реконструкция тепловой сети от Уз.8-2в: от стр.У (Маршала Жукова, 7)до ТК-3а,стр.Т (ул.Маршала Жукова,3), Д200-110м.п., Д150-202м.п., Д100-72м.п.	Автозаводский район, ул. Маршала Жукова	110/202/72	2025	200/150/100	5 951
Реконструкция тепловой сети от Ут.11а до ТК1А по ул.Ворошилова, ОП и ОО (лоток)	Автозаводский район, ул. Ворошилова		2025		8 805
Реконструкция тепловой сети от Уз.12 до ВК-72/73, ОП и ОО, коллектор, d426мм – 378м.п., d159мм – 10м.п, d89мм – 3м.п. СМР	Автозаводский район, 32 кв.	378/10/3	2024	400/150/80	10 184
Реконструкция тепловой сети Звода от КТС-13 в сторону КТС-14 под автодорогой ул. Полякова, ОП и ОО, лоток, Д1050 – 120 п.м. СМР	Южное шоссе 101Б, северо-восточная сторона	120	2026	1000	8 392
Реконструкция тепловой сети от Уз.2-4в-ТК-9-2в ОО и ОП Д 426мм L=60 мп с заменой задвижек в Уз.24в-ТК-92в Д=400 на шаровые краны с редуктором Д 300 (2 шт) и Д 300 (2 шт.). СМР	Автозаводский район, ул. Вокзальная,96 южная сторона	60	2022	400	2 895
Реконструкция ОП тепловой сети II ввода от Ут-1 в сторону КТС-18 (полупроходной канал), Д=1020 мм, L=175 мп. Реконструкция т/изоляции ОО т/сети Д=1020 мм L=175 мп. СМР	Автозаводский район, ул. Южное шоссе,111Б южная сторона	175	2024	1000	12 641
Реконструкция тепловой сети квартал 13 от Уз.26-IV до ТК(1), ОП и ОО, лоток. Д325 – 320 м.п. СМР	Автозаводский район, 13 кв., севернее Ворошилова 55	320	2024	300	7 552
Реконструкция тепловой сети квартал 9 Уз37(77) от К9(31) до К13(48), ОП и ОО, лоток, Д 219-580п.м. СМР	Автозаводский район, 9 кв., в районе Туополева 12	580	2023	200	9 207
Реконструкция тепловой сети от НС-22 до коллектора, ОП и ОО, лоток, Д 325-210п.м. СМР	Восточная сторона, Свердлова,78 (2кв.)	210	2021	300	5 078
Реконструкция тепловой сети Стройбазы на ЗПБО по ул. Северная, стр. 36 в сторону ТК-18А, ОП и ОО, лоток, Д 159-420пм	ул. Северная, 36 стр.1	420	2027	150	5 115
Реконструкция ККД от Ут. 5 до Ут. 8 по ул. Северная, ОП и ОО, лоток Д 530-375пм	ул. Северная 39, северо-западная сторона	375	2027	500	15 060
Реконструкция ОП и ОО теплосети в коллекторе на участке от Уз.10-5 до Уз.10-7 с заменой ОП-5 и м/к опор в квартале 4. Д530 – 490 м.п., Д325 – 18 м.п., Д133 – 11 м.п., Д108 – 8 м.п. СМР	Автозаводский район, 4 кв., восточнее Курчатова 2	490/18/11/8	2024	500/300/125/100	21 018
Реконструкция ОО тепловой сети ПК3 от ТК-13 до ТК-14 Ду=630 мм L=135,0 м.п. СМР	Автозаводский район, южнее Коммунальная 28 ст. 1	135	2024	600	5 282
Реконструкция тепловой сети квартал 13 от ЦТП 131 до ул. Свердлова 25 ДМ 3,4 ПО,ОО, ГВС, РЦ, коллектор. Д219 – 270 м.п., Д159 – 620 м.п., Д108 – 370 м.п., Д89 – 260 м.п. СМР	Автозаводский район, 13 кв., ул. Свердлова, ЦТП-131	270/620/370/260	2024	200/150/100/80	14 475
Реконструкция тепловой сети от Уз.17/9 -К4-жд 14-К5-К6-К7-НС71-ТЦ24, 7 кв. СМР Д 273 мм - 140 п.м., Д219мм - 56п.м., Д159мм - 138п.м., Д108мм - 136 п.м., Д57мм -60п.м.	7кв. Фрунзе 25 восточная сторона	140/56/138/136/60	2024	250/200/150/100/50	7 640
Реконструкция ОП и ОО т/с ТК-19/6 - Ут.4 Фруктохранилище 7 проезд, лоток, Д=133 мм, L=250 м.п и Д=108 мм, L=210 м.п. СМР	Автозаводский район, Фруктохранилище 7 проезд	250/210	2024	125/100	5 415
Реконструкция тепловой изоляции на существующих тепловых сетях. Участок паропровода от Уз.5 до Уз.7 (Д426мм (+200мм сущ.изол.) 695п.м., коллектор	Южное шоссе, 36 восточная сторона	695	2026	400	3 209

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция участка тепловой сети от Уз. 14 до здания Инфекционного корпуса (корпус А, Б) с увеличением диаметра с 2Ду100мм на 2Ду150мм. СМР	бульвар Здоровья 25		2025	150	1 316
Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция П-2 (перемычка между I и II вводами теплосети), замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800	северная сторона, Южное шоссе 36 (в районе АВТОВАЗа)		2026		21 073
Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция П-9 (перемычка между II и III вводами теплосети), замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800	северная сторона, Южное шоссе 103в		2026		20 696
Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция П-8 (перемычка между II и II вводами теплосети), замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800 мм	западная сторона Коммунальная 39		2027		21 725
Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция Узел 1-3в(III ввод теплосети), замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800 мм	западная сторона Коммунальная 39		2027		21 729
Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция ТК-18 II ввода т/сети. Замена задвижки №1 и № 2 , замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800 мм	южная сторона Вокзальная 60/1		2028		22 493
Реконструкция узла электрофицированных задвижек. Реконструкция ТК-32А (II ввод теплосети) , замена задвижек №1 и №2 на электрофицированные шаровые краны Д 800 мм	восточная сторона Южное шоссе 36		2028		22 630
ИТОГО					935 172
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.					

7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных представлены в таблице 7.6, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.6 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Наименование мероприятия	Год стро-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
СМР. Перевод нагрузки Комсомольского района на ТoТЭЦ с закрытием котельных 2, 8	2022	389 633
	2023	500 975
	2024	560 684
ИТОГО		1 451 292

7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.7-7.8, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место переключки (Адрес)	Длина участка, м	Год стр-ит/рекон-струкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция ОП и ОО тепловой сети 1 ввода по эстакаде 2d1000мм от ограды ТЭЦ ВАЗа до УПМ-2, СМР – 2,454 п.м.	г. Тольятти, Автозаводский район, ул.Борковская, 69а «Нежилое здание»	2,454	2025	1000	485
Реконструкция тепловой изоляции на действующих тепловых сетях	Автозаводский район		2021		3 886
			2022		2 067
			2023		2 770
			2024		2 886
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 2 ввода от Уз.33(73) до Уз. 31 (74) Д 800 , L - 530 п.м. ПИР. СМР	Автозаводский район, 9 кв., восточнее Свердлова 7а, Ворошилова 26,	530	2021 2022 2023	900	1 245 29 942 31 200
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 2 ввода от Уз. 31 (74) до Уз. 29(69) Д 800, L - 420 п.м. ПИР. СМР	Автозаводский район, 9 кв., восточнее Ворошилова 30, Ворошилова 34/4	420	2021 2022 2023	900	1 070 21 383 22 281
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от Уз. 7-3в до Уз. 18-3в Д 500 , L - 575 п.м.. ПИР. СМР	Автозаводский район, 15кв., восточнее 70 лет Октября 79, Автостроителей 40а	575	2021 2022	600	906 42 309
Реконструкция тепловой сети первого ввода Уз.10 до КТС-17 с D 600 , L - 120 п.м.. ПИР. СМР	Автозаводский район, 15кв., восточнее Автостроителей 40а, Автостроителей 56	120	2021 2023	700	437 33 340
Реконструкция участка магистральной тепловой сети 3 ввода от ТЭЦ ВАЗА в сторону М187-3в между опорами ОП-25 и ОП-32, L - 172,6 п.м. СМР с учетом проектируемой железной дороги (выполнение в июле-августе 2021г.)	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	172,6	2021	1200	16 886
Организация проезда, зон и площадок для обеспечения производства работ по реконструкции магистральных тепловых сетей 1 и 3 вводов, СМР с учетом проектируемой железной дороги	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная		2021		32 982
Организация подъездных путей для обслуживания и эксплуатации магистральных тепловых сетей 3 ввода, СМР с учетом проектируемой железной дороги	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная		2021		6 262
Усиление опор 3 ввода ОП-47-59 (14шт). Конструктивные решения. СМР с учетом проектируемой же-	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная		2022		7 158

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
лезной дороги.					
Реконструкция тепловой сети квартал 10 от Уз. 33(73) до Уз.62*		280	2026	600	9 410
ИТОГО					268 904
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.					

Таблица 7.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строительства	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Монтаж узлов учета тепловой энергии на сетях АО "ЭиСС" в количестве 20 шт				2021	4 457
				2022	4 457
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-17 до ТП-2 Ду500 мм протяженностью 95 м в двухтрубном исчислении		95	500	2023	1 305
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-36 до ТК-36" Ду500 мм протяженностью 108,5 м в двухтрубном исчислении		108,5	500	2023	1 492
Диспетчеризация узлов учета тепловой энергии				2023	1 702
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-24А до ТК-36 Ду500 мм протяженностью 216,5 м в двухтрубном исчислении		216,5	500	2024	2 981
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-36/ до ТК-37 Ду500 мм протяженностью 129,5 м в двухтрубном исчислении		129,5	500	2024	1 782
ИТОГО					18 176

Таблица 7.9 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению тепловых сетей филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в зоне ЕТО ПАО "Т Плюс", необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей							510 351
СМР Техническое перевооружение VII магистрали от 1-ТК-37 до ТК-37/6 2Ду426, 2Ду273мм, L=728,4 м (по Молодежному б-ру от ул. Голосова до ул. Ленина)				770	400/250	2021	69 895
	Техпереворужение ограждения административного здания с установкой шлагбаума					2021	309
	Техпереворужение системы вентиляции РТС (ПИР)					2021	480
	Техническое перевооружение I магистрали от ТК-12а до ТК-18 (ПИР)					2021	1 128
	Оборудование не требующее монтажа					2021	13 006
	СМР Техпереворужение надземных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции					2021	4 950
	ПИР Техническое перевооружение I магистрали от ТК-25 до ТК-27.					2022	1 200
	ПИР Техническое перевооружение I магистрали от ТК-18 до ТК-21.					2022	1 200
	ПИР Техническое перевооружение X магистрали от н.о. 5 до УТ-6					2022	3 000
СМР Техническое перевооружение VII магистрали от ТК-37/6 до ТК-37/9				374	250	2022	47 396
	Оборудование не требующее монтажа.					2022	9 697
	ПЛАРН котельной №8.					2022	480
	СМР Техпереворужение надземных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции.					2022	4 800
СМР Техническое перевооружение XII магистрали от ТК-45/4а до ТК-45/6.				444	500	2022	71 316
	ПИР Техническое перевооружение X магистрали от I-ТК-15а до н.о. 5					2022	1 920
	ПИР Техническое перевооружение I магистрали от ш.о. №1 до ст.30.					2023	2 400
СМР Техническое перевооружение III магистрали от ТК-19 до ТК-24				405	600	2023	97 548
СМР Техническое перевооружение VI магистрали от ТК-36/7 до ТК-36/9.				338	200	2023	31 399
	Оборудование не требующее монтажа.					2023	4 973
	Техпереворужение системы вентиляции РТС					2023	3 600
	ПИР Техническое перевооружение III магистрали от ТК-15б до ТК-19.					2024	2 400
СМР Техническое перевооружение X магистрали от I-ТК-15а до н.о. 5				579	800	2024	127 448
	Оборудование не требующее монтажа.					2024	2 107
	ПЛАРН котельной №2.					2024	499
	СМР Техпереворужение надземных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции.					2024	7 200
Реконструкция магистральных тепловых сетей Центрального района							1 276 030*
						2025	91 145
						2026	91 145
						2027	91 145
						2028	91 145
						2029	91 145
						2030	91 145
						2031	91 145
						2032	91 145
						2033	91 145
	Техпереворужение магистральных тепловых сетей						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
						2034	91 145
						2035	91 145
						2036	91 145
						2037	91 145
						2038	91 145
Реконструкция муниципальных и бесхозяйных тепловых сетей в соответствии с Долгосрочной программой (АК)							25 334 559
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 61					2023	1 111
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 62					2023	1 940
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 69					2023	600
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 46-48					2023	4 595
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 47					2023	2 624
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 90					2023	6 061
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 91					2023	3 088
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 93а					2023	2 661
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 12					2024	2 993
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 92					2024	1 410
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 93					2024	9 767
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 94					2024	4 325
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 95					2024	2 568
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 36					2024	5 141
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 69			232		2024	82
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 13					2025	3 975
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 30					2025	8 970
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 32					2025	11 123
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 38					2025	3 224
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 88-54					2025	7 767
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-3					2025	2 901
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей котельной №2 от ЦТП-7					2025	2 568
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 89					2025	7 025
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 61			534		2025	61
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 62			734		2025	80
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 46-48			1666		2024	84
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 47			642		2024	96
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 12			830		2025	90
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 90			1991		2025	98
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 91			947		2025	107
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 92			471		2025	90
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 93			2949		2025	106
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 71 от ЦТП-1, 8, 25					2026	13 922
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 26					2026	26 296

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 75				2026		15 937
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 143				2026		14 404
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 17				2026		1 552
	ПИР. Техпереворужение тепловых сетей котельной №3				2026		6 689
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 13			1075	2026	113	82 672
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 30			2699	2026	100	186 566
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 32			2925	2026	116	231 353
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 36			1292	2026	123	106 936
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 38			962	2026	99	67 055
	СМР. Техпереворужение тепловых сетей квартала 88-54			2076	2026	92	161 546
	Техпереворужение муниципальных тепловых сетей				2027		1 085 922
					2028		1 265 605
					2029		1 452 310
					2030		1 645 601
					2031		1 837 091
					2032		1 930 496
					2033		2 044 286
					2034		2 168 861
					2035		2 304 967
					2036		2 453 874
					2037		2 617 564
				2038		2 797 886	
ИТОГО							27 120 940
* - без НДС							

В целом объем переключений тепловых сетей, предусмотренный в схеме теплоснабжения, позволяет стабилизировать состояние тепловых сетей: прекратить рост повреждаемости, замедлить старение трубопроводов.

7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС, приведены в таблице 7.10.

Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС", подлежащих замене для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место переключки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция тепловой сети 1 ввода от ТЭЦ ВАЗа до УПМ-2 D1200 , L-189,4 п.м. ОП и ОО. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	189,4	2021	1200	1 261
			2022		19 734
Ре- конструкция ОП и ОО 2 ввода от ТЭЦ ВАЗа до ТК-15 1000 L – 1681,4 м.п. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	1681,4	2021	1200	114 408
			2022		103 681
			2023		114 329
			2024		117 640
			2025		13 560
			2026		14 373
			2027		15 235
Реконструкция ОП и ОО 2 ввода от ТК-19 до ТК-20 Д 1000 , L -67,6м.п. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	67,6	2024	1000	29 755
			2025		14 320
Реконструкция тепловой сети 3 ввода от ТЭЦ ВАЗа в сторону М-187-3в Д 1200 , L - 1100 п.м.. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	1100	2023	1200	14 369
			2024		28 155
			2025		18 287
			2026		19 385
			2027		20 482
			2028		21 645
			2029		22 874
			2030		24 172
			2031		25 545
			2032		26 995
			2033		28 528
			2034		30 148
			2035		31 859
			2036		33 668
Реконструкция тепловой сети 3 ввода ОП,ОО от ТЭЦ в сторону М333*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	1300	2026	1200	6 905
			2027		7 319
			2028		7 758
			2029		8 223
			2030		8 717
			2031		9 240
			2032		9 794
			2033		10 382
2034	11 005				

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
			2035		11 665
			2036		12 365
			2037		13 107
			2038		12 533
			2039		161 146
			2040		161 146
Реконструкция тепловой сети 3 ввода ОП,ОО от Тк-15 до Тк-18*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	323	2027	1200	40 185
			2028		42 917
Реконструкция тепловой сети 1 ввода от Уз.6 до Уз.8 Д 1000 мм L – 1082,5 м.п., проходной канал. СМР*	Автозаводский район, в районе 16 КПП ПАО "АВТОВАЗ"	1082,5	2021	1000	1 113
			2022		69 483
			2023		35 631
			2024		31 239
			2025		5 227
			2026		5 541
			2027		5 874
			2028		6 226
			2029		6 599
			2030		6 996
			2031		7 415
			2032		7 860
			2033		5 947
ИТОГО					1 709 595
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.					

7.8 Предложения по реконструкции (или) модернизации насосных станций

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций представлены в таблицах 7.10-7.11, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.11 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование насосной станции	Место перекладки (Адрес)	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция ПНС-2. Замена подающего насоса ПН-3. СМР	ул.Офицерская,12Б (на против 10кв., С33)	2021	10 358
Реконструкция ПНС-1. Замена подающего насоса ПН- 2. СМР	ул. Офицерская, 48 (на против 2кв., С33)	2024	11 719
Реконструкция ПНС-3, замена насосов ПН на низконапорные. СМР	ул. Офицерская, 10	2024	23 438
ИТОГО			45 515

Таблица 7.12 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование насосной станции / Место перекачки (Адрес)	Год строительства/ реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Строительство насосной станции в район ТКIII-15Б (пересечение ул. Толстого и ул.Интернациональная) - 4000м ³ /ч; 35м.в.ст.	2026	395 979
ИТОГО		395 979

7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

8.1 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

В настоящее время в городском округе Тольятти по открытой схеме осуществляется централизованное горячее водоснабжение для 1802 здания (4733 абонентов-потребителей) в зоне действия ТЭЦ ВАЗа.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения систем отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с водоводяными подогревателями ГВС.

Подробное описание мероприятий приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.009.000).

Объемы, финансовые потребности и источники инвестиций для реализации мероприятий по переводу открытых систем ГВС в закрытые путем установки в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с водоводяными подогревателями ГВС были определены в качестве экспертной оценки затрат.

Результаты выборочных лабораторных исследований качества (безопасности) горячей воды на источниках теплоснабжения и в системах ГВС потребителей показали полное соответствие горячей воды в настоящее время нормативным гигиеническим требованиям к качеству воды централизованных систем ГВС потребителей ГО Тольятти.

8.2 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 по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

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 по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.010.000).

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Тольятти с указанием значений потребления основного, резервного и аварийного топлива приведены в таблицах 9.1 – 9.2.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа Тольятти, приведены в таблицах 9.3 – 9.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.1 – Перспективные топливно-энергетические балансы Тольяттинской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	4 521,2	4 322,7	4 227,0	4 314,0	4 314,0	4 329,4	5 090,4	5 103,5	5 113,3	5 126,5	5 128,5	5 146,4	5 159,3	5 158,6	5 152,2	5 147,0	5 141,8	5 138,7	5 135,1	5 128,6
пар	тыс. Гкал	3 114,8	2 987,5	2 774,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0
горячая вода, в т.ч.	тыс. Гкал	1 406,4	1 335,2	1 453,0	1 444,0	1 444,0	1 459,4	2 220,4	2 233,5	2 243,3	2 256,5	2 258,5	2 276,4	2 289,3	2 288,6	2 282,2	2 277,0	2 271,8	2 268,7	2 265,1	2 258,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,4	24,3	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 426,7	1 268,6	1 268,6	1 294,7	1 294,7	1 294,7	1 456,3	1 460,0	1 462,7	1 466,5	1 467,0	1 472,1	1 475,7	1 475,7	1 475,7	1 475,7	1 475,7	1 475,7	1 475,7	1 475,7
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 267,9	1 193,6	1 149,7	1 173,3	1 173,3	1 179,1	1 383,4	1 387,0	1 389,6	1 393,1	1 393,7	1 398,5	1 401,9	1 401,8	1 400,0	1 398,6	1 397,2	1 396,4	1 395,4	1 393,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	158,8	74,9	118,9	121,3	121,3	115,5	72,8	73,0	73,1	73,3	73,4	73,6	73,8	74,0	75,7	77,1	78,5	79,3	80,3	82,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 052,4	964,3	959,4	979,1	979,1	980,2	1 125,5	1 128,4	1 130,5	1 133,4	1 133,9	1 137,8	1 140,7	1 140,6	1 139,9	1 139,4	1 138,9	1 138,6	1 138,2	1 137,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	424,6	377,7	375,1	382,9	382,9	382,5	427,9	429,0	429,8	430,9	431,1	432,6	433,7	433,7	433,7	433,8	433,9	433,9	433,9	434,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	627,8	586,6	584,2	596,3	596,3	597,7	697,5	699,3	700,7	702,5	702,8	705,2	707,0	706,9	706,2	705,6	705,0	704,7	704,3	703,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	297,6	297,7	295,7	295,7	295,7	295,4	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	294,0	294,0	294,0	294,1	294,1
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,5	133,8	136,2	136,2	136,2	136,1	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4	135,5	135,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	353,0	354,4	352,0	352,0	352,0	351,8	350,4	350,4	350,4	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,4	350,4	350,4	350,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	138,9	135,7	138,2	138,2	138,2	138,1	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,2

Таблица 9.2 – Перспективные топливно-энергетические балансы ТЭЦ ВАЗа

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	5 126,8	4 735,1	5 142,2	5 142,2	5 142,2	5 151,5	5 162,7	5 166,6	5 185,2	5 190,0	5 205,8	5 208,9	5 212,3	5 230,1	5 249,8	5 269,3	5 289,1	5 298,9	5 307,7	5 308,0
пар	тыс. Гкал	31,6	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
горячая вода	тыс. Гкал	5 095,2	4 700,6	5 107,8	5 107,8	5 107,8	5 117,1	5 128,2	5 132,2	5 150,7	5 155,6	5 171,3	5 174,5	5 177,9	5 195,6	5 215,4	5 234,9	5 254,7	5 264,5	5 273,3	5 273,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,7	24,9	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	2 838,6	2 687,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	2 438,5	2 377,6	2 471,9	2 471,9	2 471,9	2 476,2	2 481,5	2 483,3	2 492,0	2 494,2	2 501,6	2 503,0	2 504,6	2 512,9	2 522,1	2 531,2	2 540,5	2 545,0	2 549,1	2 549,3
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	400,1	310,2	449,9	449,9	449,9	445,6	440,4	438,5	429,9	427,6	420,2	418,8	417,2	408,9	399,7	390,6	381,3	376,8	372,7	372,5
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 429,2	1 297,7	1 496,5	1 496,5	1 496,5	1 497,4	1 498,4	1 498,7	1 500,4	1 500,8	1 502,2	1 502,5	1 502,8	1 504,4	1 506,2	1 508,0	1 509,7	1 510,6	1 511,4	1 511,4
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	734,9	673,8	794,6	794,6	794,6	794,4	794,1	794,0	793,5	793,4	793,0	792,9	792,9	792,4	791,9	791,4	790,9	790,7	790,5	790,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	694,3	623,9	701,9	701,9	701,9	703,0	704,3	704,7	706,9	707,4	709,2	709,6	710,0	712,0	714,3	716,5	718,8	719,9	720,9	721,0
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	258,9	250,7	272,0	272,0	272,0	271,9	271,8	271,8	271,6	271,5	271,4	271,4	271,4	271,2	271,0	270,9	270,7	270,6	270,5	270,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	129,4	126,0	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,3	130,3	130,3	130,2	130,2	130,2	130,1	130,1	130,0	130,0	129,9	129,9	129,9
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	300,1	287,3	311,6	311,6	311,6	311,6	311,5	311,5	311,4	311,3	311,3	311,2	311,2	311,1	311,0	310,9	310,8	310,7	310,6	310,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	135,4	131,8	136,5	136,5	136,5	136,5	136,4	136,4	136,3	136,3	136,2	136,2	136,2	136,1	136,1	136,0	135,9	135,9	135,8	135,8

Таблица 9.3 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	508 189	487 659	534 646	533 211	533 211	533 379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3	6 147	5 712	6 262	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246
Котельная № 4	1 847	1 841	2 018	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013
Котельная № 7	1 161	626	686	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684
Котельная № 8	177 282	165 408	181 345	180 859	180 859	180 859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 14	8 293	7 663	8 401	8 379	8 379	8 379	8 379	10 809	10 809	12 498	12 971	12 971	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037
Котельная № 5	198	178	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Котельные ПАО «Т Плюс»	703 117	669 087	733 555	731 586	731 586	731 754	17 516	19 947	19 947	21 636	22 108	22 108	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174

Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	156,6	157,8	157,3	157,3	157,4	157,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	157,8	155,2	158,4	158,4	158,5	158,7	158,8	159,0	159,2	159,3	159,5	159,6	159,8	159,9	160,1	160,3	160,4	160,6	160,8	160,9
Котельная № 4	191,8	214,1	192,7	192,7	192,9	193,1	193,3	193,5	173,5	173,6	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Котельная № 7	175,3	184,9	182,7	182,7	182,9	183,1	183,3	183,5	183,6	183,8	184,0	184,2	184,4	184,6	184,8	184,9	185,1	185,3	185,5	185,7
Котельная № 8	156,5	156,9	157,2	157,2	157,4	157,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14	186,5	180,3	187,3	187,3	187,5	187,7	187,9	188,1	170,6	170,7	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Котельная № 5	154,9	156,2	156,7	156,7	156,8	157,0	157,1	157,3	157,4	157,6	157,8	157,9	158,1	158,2	158,4	158,5	158,7	158,9	159,0	159,2
Котельные ПАО «Т Плюс»	157,3	158,2	158,0	158,0	158,1	158,3	176,5	177,6	170,4	170,5	162,5	162,6	162,7	162,8	162,9	163,0	163,1	163,2	163,3	163,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.5 – Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	газ	79 580	76 945	84 086	83 860	83 944	84 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2	мазут	5,6	5,6	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
Котельная № 3	газ	970	886	992	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1 000	1 001	1 002	1 003	1 004	1 005
Котельная № 4	газ	354	394	389	388	388	389	389	390	349	349	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
Котельная № 7	газ	204	116	125	125	125	125	125	126	126	126	126	126	126	126	126	127	127	127	127	127
Котельная № 8	газ	27 751	25 945	28 510	28 433	28 461	28 490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8	мазут	0,4	0,4	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
Котельная № 14	газ	1 546	1 381	1 574	1 569	1 571	1 573	1 574	2 033	1 844	2 133	1 984	1 984	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994
Котельная № 5	газ	31	28	31	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Котельные ПАО «Т Плюс» газ	газ	110 436	105 695	115 706	115 395	115 510	115 652	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466
Котельные ПАО «Т Плюс» мазут	мазут	6,0	6,0	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
Котельные ПАО «Т Плюс» всего	-	110 442	105 701	115 706	115 395	115 510	115 652	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466

Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	газ	68 413	65 696	71 793	71 600	71 672	71 766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2	мазут	4,0	4,0	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
Котельная № 3	газ	835	757	847	845	846	847	847	848	849	850	851	852	853	853	854	855	856	857	858	858
Котельная № 4	газ	305	336	332	331	331	332	332	332	298	298	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Котельная № 7	газ	175	99	107	107	107	107	107	107	107	107	107	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Котельная № 8	газ	23 902	22 198	24 393	24 327	24 352	24 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8	мазут	0,3	0,3	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
Котельная № 14	газ	1 331	1 183	1 347	1 344	1 345	1 346	1 348	1 740	1 579	1 826	1 698	1 698	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707
Котельная № 5	газ	26	24	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27
Котельные ПАО «Т Плюс» газ	газ	94 987	90 293	98 845	98 580	98 678	98 800	2 660	3 054	2 859	3 108	2 946	2 947	2 957	2 958	2 959	2 960	2 961	2 962	2 963	2 964
Котельные ПАО «Т Плюс» мазут	мазут	4,3	4,3	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

Таблица 9.7 – Сводная таблица топливных балансов для котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	703 117	669 087	733 555	731 586	731 586	731 754	17 516	19 947	19 947	21 636	22 108	22 108	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,3	158,2	158,0	158,0	158,1	158,3	176,5	177,6	170,4	170,5	162,5	162,6	162,7	162,8	162,9	163,0	163,1	163,2	163,3	163,4
Расход условного топлива, в т.ч.	т у.т.	110 442	105 701	115 706	115 395	115 510	115 652	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466
газ	т у.т.	110 436	105 695	115 706	115 395	115 510	115 652	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466
мазут	т у.т.	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива газ	тыс м³	94 987	90 293	98 845	98 580	98 678	98 800	2 660	3 054	2 859	3 108	2 946	2 947	2 957	2 958	2 959	2 960	2 961	2 962	2 963	2 964
Расход натурального топлива мазут	т н.т.	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс м³	36,923	36,857	37,047	37,901	38,213	37,229	4,382	4,525	4,436	4,564	4,507	4,511	4,521	4,525	4,528	4,532	4,535	4,539	4,542	4,546
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс м³	4,761	4,739	4,770	4,853	4,879	4,218	0,637	0,652	0,637	0,647	0,632	0,633	0,634	0,634	0,635	0,635	0,636	0,636	0,637	0,637

Таблица 9.8 – Перспективные топливно-энергетические балансы котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»

Параметр	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	66 800	71 646	71 646	71 646	71 646	76 218	79 940	87 359	87 359	89 048	89 520	89 520	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586
хозяйственные нужды котельной	Гкал	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,6	160,7	154,6	154,6	154,6	154,9	155,0	155,2	155,3	155,5	155,6	155,8	156,0	156,1	156,3	156,4	156,6	156,7	156,9	157,0
Расход условного топлива	т у.т.	10 324	11 511	11 073	11 073	11 073	11 804	12 393	13 556	13 570	13 846	13 933	13 947	13 971	13 985	13 999	14 013	14 027	14 041	14 055	14 069
Расход натурального топлива	тыс. м ³	8 900	9 592	9 545	9 545	9 545	10 175	10 682	11 685	11 697	11 935	12 010	12 022	12 043	12 055	12 067	12 079	12 091	12 104	12 116	12 128
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс. м ³ /ч	3,20	3,10	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,22	3,22	3,22	3,23	3,23	3,23	3,24	3,24	3,24	3,25	3,25	3,25	3,26
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс. м ³ /ч	0,40	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Таблица 9.9 – Топливо-энергетический баланс котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Параметр	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428
хозяйственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,4	170,5	170,7	170,9	171,0	171,2	171,4	171,6	171,7	171,9	172,1	172,2	172,4	172,6	172,8	172,8
Расход условного топлива	т у.т.	413	413	413	413	414	414	414	415	415	416	416	417	417	417	418	418	419	419	419	419
Расход натурального топлива	тыс. м ³	336	336	336	336	336	337	337	337	338	338	338	339	339	339	340	340	340	341	341	341
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс. м ³ /ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс. м ³ /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.10 – Топливо-энергетический баланс котельной АО «Волжско-Уральская транспортная компания»

Параметр	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600
хозяйственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	159,1	159,2	159,4	159,6	159,7	159,9	160,0	160,2	160,4	160,5	160,7	160,8	161,0	161,2	161,3	161,5
Расход условного топлива	т у.т.	731	731	731	731	732	732	733	734	735	735	736	737	738	738	739	740	741	741	742	743
Расход натурального топлива	тыс. м ³	629	629	629	629	630	630	631	632	632	633	633	634	635	635	636	637	637	638	639	639
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс. м ³ /ч	0,23	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс. м ³ /ч	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

9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Проектным топливом для Тольяттинской ТЭЦ является природный газ.

Резервным топливом до 2019 года являлся мазут и Кузнецкий каменный уголь марки Т. С 01.10.2019 г. в качестве основного и резервного вида топлива для водогрейных и энергетических котлов установлен природный газ.

Из приведенной выше таблицы следует, что потребление топлива в 2020 году составило 964,3 тыс. т у.т. Основной расход топлива приходится на природный газ, доля которого составляет около 90,8% от общего расхода топлива, на уголь – 9,2%. В 2020 году мазут не использовался. Начиная с 2020 года природный газ остается единственным видом топлива на Тольяттинской ТЭЦ. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Природный газ – 8186 ккал/м³.

Проектным топливом для ТЭЦ ВАЗа является природный газ.

Резервным топливом является мазут.

Из приведенной выше таблицы следует, что потребление топлива в 2019 году составило 1297,7 тыс. т у.т. Основной расход топлива приходится на природный газ, доля которого составляет около 99,99% от общего расхода топлива, на мазут – 0,01%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2038 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Природный газ – 8193 ккал/м³;
- Мазут – 9170 ккал/кг.

На всех котельных ПАО «Т Плюс» основным видом топлива является природный газ. Для котельных №№ 2,8 резервным топливом является мазут.

В 2020 году на котельных ПАО «Т Плюс» в качестве топлива использовался природный газ, потребление мазута было незначительно и составило менее 0,5% от расхода условного топлива. В дальнейшем прогнозируется также использование природного газа в качестве основного вида топлива. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Природный газ – 8200 ккал/м³.

Проектным и установленным топливным режимом на котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» является сжигание в качестве основного топлива природного газа, в качестве резервного топлива используется сжиженный газ (пропан-бутан). Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Природный газ – 8142 ккал/м³.

Проектным и установленным топливным режимом на котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН является сжигание в качестве основного топлива природного газа, резервное топливо на котельной отсутствует. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Природный газ – 8610 ккал/м³.

Проектным и установленным топливным режимом на котельной АО «Волжско-Уральская транспортная компания» является сжигание в качестве основного топлива природного газа, резервное топливо на котельной отсутствует. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- Природный газ – 8140 ккал/м³.

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

Виды топлива и их доля по каждой системе теплоснабжения приведены в п. 9.1. Значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.000).

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

В 2020 году в городском округе Тольятти преобладающим видом топлива является

природный газ. На его долю приходится 96,3% суммарного потребления топлива, на долю угля – 3,7%, мазута – менее 0,1%.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Тольятти незначительно изменится. Доля природного газа будет составлять 100%, мазута - 0%, доля угля снизится до нуля, так как на Тольяттинской ТЭЦ с 01.10.2019 в качестве основного и резервного вида топлива для водогрейных и энергетических котлов установлен природный газ.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти представлены в таблице 9.11, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.12.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.11 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, млн. м³/ тыс. т н.т.

ЕТО	Источники тепловой энергии	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ПАО «Т Плюс»	Тольяттинская ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа, котельные ПАО "Т плюс", котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Уголь	44,1	105,9	105,3	107,5	107,5	107,6	123,5	123,9	124,1	124,4	124,5	124,9	125,2	125,2	125,1	125,1	125,0	125,0	124,9	124,9
		Газ	2 204,5	1 958,0	2 132,7	2 147,8	2 147,9	2 150,2	2 168,1	2 172,1	2 175,0	2 178,1	2 179,6	2 182,9	2 185,4	2 186,7	2 187,7	2 188,8	2 190,0	2 190,5	2 190,9	2 190,4
		Мазут	3,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	Уголь	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	0,0
		Газ	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
		Мазут	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	0,0
-	Котельная ИЭВБ РАН - Комзина ул., 10	Уголь	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	0,0
		Газ	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
		Мазут	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	0,0
Всего в поселении		Уголь	44,1	105,9	105,3	107,5	107,5	107,6	123,5	123,9	124,1	124,4	124,5	124,9	125,2	125,2	125,1	125,1	125,0	125,0	124,9	124,9
		Газ	2 205,5	1 959,0	2 133,7	2 148,7	2 148,8	2 151,1	2 169,1	2 173,0	2 176,0	2 179,1	2 180,5	2 183,9	2 186,4	2 187,7	2 188,7	2 189,8	2 190,9	2 191,5	2 191,9	2 191,4
		Мазут	3,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.12 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, тыс. т у.т.

ЕТО	Источники тепловой энергии	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ПАО «Т Плюс»	Тольяттинская ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа, котельные ПАО "Т плюс", котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Уголь	36,1	88,4	87,9	89,7	89,7	89,8	103,1	103,4	103,6	103,9	103,9	104,3	104,5	104,5	104,5	104,4	104,4	104,3	104,3	104,2	
		Газ	2 561,3	2 290,7	2 494,6	2 512,2	2 512,3	2 515,0	2 536,0	2 540,6	2 544,0	2 547,7	2 549,4	2 553,3	2 556,2	2 557,7	2 558,9	2 560,2	2 561,5	2 562,2	2 562,6	2 562,1	
		Мазут	5,0	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
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	Уголь	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	0,0	0,0
		Газ	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
		Мазут	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	0,0	0,0
-	Котельная ИЭВБ РАН - Комзина ул., 10	Уголь	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	0,0	0,0
		Газ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Мазут	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	0,0	0,0
Всего в поселении		Уголь	36,1	88,4	87,9	89,7	89,7	89,8	103,1	103,4	103,6	103,9	103,9	104,3	104,5	104,5	104,5	104,4	104,4	104,3	104,3	104,2	
		Газ	2 562,4	2 291,8	2 495,7	2 513,3	2 513,5	2 516,2	2 537,2	2 541,8	2 545,2	2 548,8	2 550,5	2 554,4	2 557,3	2 558,9	2 560,1	2 561,4	2 562,7	2 563,3	2 563,8	2 563,2	
		Мазут	5,0	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

10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти в ценах текущих лет с НДС, тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Группа проектов 001.01 "Источники тепловой энергии"														
ПИР и ПСД	6678	46948	16198	6260	8494	8494	8494	8494	8494	8494	8494	8494	8494	42469
Оборудование	129230	117589	136736	133281	84938	84938	84938	84938	84938	84938	84938	84938	84938	424688
Строительно-монтажные и наладочные работы	103384	94072	109388	106624	67949	67949	67949	67949	67949	67949	67949	67949	67949	339744
Всего капитальные затраты	239628	258609	262322	246165	161380	161380	161380	161380	161380	161380	161380	161380	161380	806900
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	16138	16138	16138	16138	16138	16138	16138	16138	16138	80690
НДС	47926	51722	52464	49233	32276	32276	32276	32276	32276	32276	32276	32276	32276	161380
Всего смета проекта	287554	310331	314786	295398	209794	209794	209794	209794	209794	209794	209794	209794	209794	1048970
Всего смета группы проектов накопленным итогом	287554	597885	912671	1208069	1417863	1627657	1837451	2047245	2257039	2466833	2676627	2886421	3096215	4145185
Подгруппа проектов 001.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". ПАО «Т Плюс»														
ПИР и ПСД	6678	46948	16198	6260	8494	8494	8494	8494	8494	8494	8494	8494	8494	42469
Оборудование	129230	117589	136736	133281	84938	84938	84938	84938	84938	84938	84938	84938	84938	424688
Строительно-монтажные и наладочные работы	103384	94072	109388	106624	67949	67949	67949	67949	67949	67949	67949	67949	67949	339744
Всего капитальные затраты	239628	258609	262322	246165	161380	161380	161380	161380	161380	161380	161380	161380	161380	806900
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	16138	16138	16138	16138	16138	16138	16138	16138	16138	80690
НДС	47926	51722	52464	49233	32276	32276	32276	32276	32276	32276	32276	32276	32276	161380
Всего смета проекта	287554	310331	314786	295398	209794	209794	209794	209794	209794	209794	209794	209794	209794	1048970
Всего смета категории проектов накопленным итогом	287554	597885	912671	1208069	1417863	1627657	1837451	2047245	2257039	2466833	2676627	2886421	3096215	4145185
Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". Тольяттинская ТЭЦ														
ПИР и ПСД	5 198	42 353	16 198	6 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	59 744	69 684	44 444	66 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	47 795	55 748	35 556	53 289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	112 935	167 785	96 198	126 160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	22 587	33 557	19 240	25 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	135 522	201 342	115 438	151 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	135 522	336 864	452 302	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694	603 694
Проект 001-01.01.03.001 СМР. Техническое перевооружение конденсатора ТГ-5 с заменой односедельного регулирующего клапана уровня конденсата на двухседельный.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	503	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.002 СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена III и IV ст. КПП, с заменой 50% обмуровки потолка и футеровки температурных швов.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	29417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	23533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	52950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	63540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.003 СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена слоя газоуплотнительной обмазки по котлу для приведения присосов к нормативному состоянию.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	6658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	5326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	11984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	14381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.004 СМР. Техническое перевооружение КА-8 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	4750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	3800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	8549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	10259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.005 ПИР. Техперевооружение КА-10. ПК: Техперевооружение короба ГВ с демонтажем ВГД и монтажом ВРГД, газоходов ух газов с ликвидацией труб Вентури, скрубберов и чайников, демонтаж ТШУ с комодами и сбросными горелками. КА-10.														
ПИР и ПСД	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
НДС	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	719	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.006 ПИР. Тех. перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную														
ПИР и ПСД	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.007 ПИР. Тех. перевооружение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														
ПИР и ПСД	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.008 ПИР. Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Зап-2,Кауч-1, СБ), 3шт.														
ПИР и ПСД	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.009 ПИР. Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей РЛНД-100/6														
ПИР и ПСД	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.010 СМР. Техническое перевооружение присоединений ОВ-12-110; ОВ-34-110 с заменой трансформаторов тока														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Оборудование	3851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	3081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	6933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.011 СМР. Техпереворужение кабельных трасс с переносом из кабельных тоннелей № 35-36 на кабельные лотки отм. 0-8 котлоагрегата ст.№ 10														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	3098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	2478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	5576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	6691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.012 ПИР. Техническое перевооружение с заменой электролизера №2 СЭУ-10														
ПИР и ПСД	396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.013 СМР. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение охранной сигнализации ТЭЦ, закупка и установка сервера, дополнительных датчиков сигнализации, кабеля.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	1638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	1311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	2949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.014 СМР. Установка дополнительных серверов системы видеонаблюдения.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
НДС	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.015 СМР Техническое перевооружение общестанционной компрессорной Тольяттинской ТЭЦ														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	5390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	4312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	9702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	11642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.016 СМР Техническое перевооружение ТФУ Тольяттинской ТЭЦ с заменой сетевых насосов														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.017 ВНА. Аттестация ХЦ														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.018 ПИР. Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды														
ПИР и ПСД	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.019 СМР. Техническое перевооружение центрального склада														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Оборудование	1057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.020 ПИР. Техническое перевооружение схемы газо-масло охлаждения ТГ-6														
ПИР и ПСД	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.021 СМР. Консервация мазутного хозяйства.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	1917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	1533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	3450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	4140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.022 ПИР Реконструкция газоходов уходящих газов КА-4, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														
ПИР и ПСД	0	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.023 ПИР Техническое перевооружение ГК с заменой грузопассажирского лифта рег.№12375														
ПИР и ПСД	0	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
НДС	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.024 ПИР Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли, усиление стенового ограждения, усиление кирпичной кладки; ж/б конструкций покрытия и лизамена; АКЗ металлоконстр.; ремонт деформационных швов; ремонт межпанельных швов.														
ПИР и ПСД	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.025 СМР Техническое перевооружение ГПП с заменой секции 5Б.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	38709	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	30967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	69676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	13935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	83611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.026 СМР Техническое перевооружение с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5 метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	6247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	4998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	11245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	13494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.027 ПИР Техническое перевооружение КА-4 замена существующей обмуровки натопочной части на облегченную														
ПИР и ПСД	0	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-01.01.03.028 ПИР Техпереворужение КА-4 с заменой IV ступени КПП с сопутствующей заменой 50% обмуровки потолка.														
ПИР и ПСД	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.029 СМР Техпереворужение осветителя № 5.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	11531	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	9224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	20755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	4151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	24906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.030 СМР Техническое перевооружение паровой турбины тип Р-100-130/15 ст. № 9 с заменой соплового аппарата (внутренний корпус) и замена РВД.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	5253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	4203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	9456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	11347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.031 ПИР Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст. № Г-5.														
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.032 ПИР Техническое перевооружение с заменой резервного возбудителя РВ-1(электромашинного) на тиристорное														
ПИР и ПСД	0	1300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	0	1300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.033 ПИР Техническое перевооружение с заменой ресивера водорода №1														
ПИР и ПСД	0	416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.034 ПИР ТПИР САУГ котлоагрегатов №4,5,8														
ПИР и ПСД	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.035 СМР Техническое перевооружение КА-6 замена существующей обмуровки натопочной части на облегченную.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	5556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	4444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.036 ПИР. Техническое перевооружение схемы газо-масло охлаждения ТГ-6														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-01.01.03.037 ПИР. Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	2700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	3240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.038 ПИР Установка дополнительных трансформаторов тока на присоединении КВЛ-110"Ст-1"														
ПИР и ПСД	0	381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.039 ПИР Техническое перевооружение ТФУ Тольяттинской ТЭЦ с заменой сетевых насосов														
ПИР и ПСД	0	35928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	35928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	43114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.040 ПИР Техперевооружение с АКЗ металлоконструкций и утепление сэндвич панелями с устройством светопропускающих проемов машзала и котельного отделения														
ПИР и ПСД	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.041 СМР Техперевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Зап-2, Кауч-1, СБ), 3шт. ПИР														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	12778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	10222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	0	0	23000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	27600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.042 ПИР Техпереворужение дезрасторной этажерки с заменой оконных блоков и ПВХ.														
ПИР и ПСД	0	0	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.043 СМР Техпереворужение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	8333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	6667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	18000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.044 СМР Техническое перевооружение систем пылеприготовления, золоулавливания ишлакоудаления с их ликвидацией для перевода на сжигание газакотлоагрегата №10														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	8333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	6667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	18000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.045 ПИР Техническое перевооружение КА-9 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														
ПИР и ПСД	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего смета проекта	0	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.046 ПИР Техпереворужение кабельного тракта резервного возбуждения генераторов														
ПИР и ПСД	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.047 ПИР «Техническое перевооружение МВ-6 кВ ГРУ-6 с заменой масляных выключателей ШСМВ-1, СМВ-12, СМВ-13, С-1Т, А-5, А-26 на вакуумные»														
ПИР и ПСД	0	0	6800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	6800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	8160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.048 ПИР Техническое перевооружение с заменой масляных выключателей (Г-1, ШСМВ-2, ШСМВ-3, С-2Т, А-35, А-51) на вакуумные - 6шт														
ПИР и ПСД	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.049 ПИР Техническое перевооружение с заменой масляных выключателей (Г-3, Г-4, ШСМВ-4, СМВ-24, СМВ-34, Г-2) на вакуумные - 6шт														
ПИР и ПСД	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.050 ПИР Техническое перевооружение САУГ котлоагрегатов №9,10,11														
ПИР и ПСД	0	0	2448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	2448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	2938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.051 СМР Техническое перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки натовочной части на облегченную														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	8889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	7111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	16000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	19200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.052 ПИР Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой блоков регистрации и контроля нормальных и аварийных режимов, учета расходов энергоносителей(БРКУ) сек 8Р, 9Р, 10Р, 11, 12Р, 13Р														
ПИР и ПСД	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.053 ПИР Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой блоков регистрации и контроля нормальных и аварийных режимов, учета расходов энергоносителей(БРКУ) сек 1Р, 2Р, 3Р, 4Р, 5Р, 6Р, 7Р														
ПИР и ПСД	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.054 ПИР Техническое перевооружение ЗРУ 110кВ с установкой приточно-вытяжной вентиляции и сигнализации кабельного тоннеля (элегаз)														
ПИР и ПСД	0	0	1300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	1300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.055 СМР Техническое перевооружение электролизера №2 СЭУ-10 1шт														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	6111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	4889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	11000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	13200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.056 ПИР Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Азот-4,Химзавод-1, РТСН-110/6) - 3шт.														
ПИР и ПСД	0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.057 ПИР Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Город-32,ВДН-1, Азот-2) - 3шт.														
ПИР и ПСД	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.058 ПИР Техническое перевооружение водогрейных котлов №3, №6 с установкой системы АМАКС														
ПИР и ПСД	0	0	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.059 СМР Реконструкция газоходов уходящих газов КА-4, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	4778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	3822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	8600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	10320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.060 СМР Техническое перевооружение ГК с заменой грузопассажирского лифтарег.№12375														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	3167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	2533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	5700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	6840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.061 СМР Техническое перевооружение главного корпуса с заменой кровли, усиление стенового ограждения, усиление кирпичной кладки; ж/б конструкций покрытия и лизамена; АКЗ металлоконстр.; ремонт деформационных швов; ремонт межпанельных швов.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	3417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	2733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	6150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	7380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.062 ПИР Техническое перевооружение Градирни №1 с АКЗ металлоконструкций с заменой поворотных щитов и увеличение несущей способности ж/б конструкций														
ПИР и ПСД	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.063 ПИР Техническое перевооружение градирни №2 с АКЗ металлоконструкций с заменой поворотных щитов и увеличение несущей способности ж/б конструкций														
ПИР и ПСД	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.064 ПИР Техническое перевооружение градирни №5 с АКЗ металлоконструкций сзаменой поворотных щитов и увеличение несущей способности ж/б конструкций														
ПИР и ПСД	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.065 ПИР Техническое перевооружение ЗРУ-110кВ. Замена линейных маслонаполненныхвводов на вводы с твёрдой изоляцией присоединений Каучук-1 и Каучук-2 -6 шт.														
ПИР и ПСД	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.066 СМР Техническое перевооружение КА-4 замена существующей обмуровки натопочной части на облегченную														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	6667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	5333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	14400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.067 СМР Техперевооружение КА-4 с заменой IV ступени КПП с сопутствующей заменой50% обмуровки потолка.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	19167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	15333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	34500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	41400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-01.01.03.068 ПИР Техническое перевооружение кирпичных стен газоходов с заменой кровли ДТ-4. Демонтаж и замена металлических газоходов с утеплением. Маркировочная окраска трубы и заменой освещения и восстановлением защитного слоя бетона.														
ПИР и ПСД	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.069 ПИР Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей ШР-1 и ШР-2: 5ГТ, 8ГТ, С-2Т - 6 шт.														
ПИР и ПСД	0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.070 СМР Техническое перевооружение систем приточно-вытяжной вентиляции в АГП турбогенератора ст. № Г-5.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	1111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	2400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.071 СМР Техническое перевооружение с заменой резервного возбуждателя РВ-1(электромашинного) на тиристорное														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	23333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	18667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	42000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	8400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	50400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.072 СМР Техническое перевооружение с заменой ресивера водорода №1														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	1222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	2200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	2640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.073 СМР ТПиР САУГ котлоагрегатов №4,5,8														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	3333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	2667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	6000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	7200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.074 СМР Установка дополнительных трансформаторов тока на присоединении КВЛ-110"Ст-1"														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". ТЭЦ ВАЗа														
ПИР и ПСД	1480	4595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	69486	47905	92291	66669	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	55589	38324	73833	53336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	126693	90824	166124	120005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	25339	18165	33225	24001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	152032	108989	199349	144006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	152032	261021	460370	604376	604376	604376	604376	604376	604376	604376	604376	604376	604376	604376
Проект 001-02.01.03.075 ПИР. Техническое перевооружение с заменой гибов пароперепускных, паропроводящих трубопроводов КА ТГМ-84 ст.№4														
ПИР и ПСД	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.076 СМР. Техническое перевооружение ШПП КА ТГМ-84 ст.№6														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	14407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	11526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	25933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	31120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.077 СМР. Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№6														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	5959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	4768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	10727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	12872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.078 ПИР. Техническое перевооружение соленых отсеков экранной системы котла ТГМ-84 ст.№9														
ПИР и ПСД	390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.079 СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№5, КН-3А,Б														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	3144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	2515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	5660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	6791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.080 СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№6, ПЭН-3,5,6, КНБ-3А,Б														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	4132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	3306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	7438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.081 ПИР. Техническое перевооружение маслянных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В														
ПИР и ПСД	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.082 ПИР. Техническое перевооружение маслянных выключателей электродвигателей СН с заменой на вакуумные														
ПИР и ПСД	399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.083 СМР. Техническое перевооружение трубопроводов технологической воды 1,2 очереди														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	7147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	5718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	12865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	15438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.084 СМР. Техническое перевооружение БРОУ ст.№2 с увеличением производительности														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	9828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	7862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	17690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	21228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.085 СМР. Техническое перевооружение электродвигателей дутьевых вентиляторов котлов ТГМЕ-464 ст.№10,11,12,13,14 ДАЗО-2-18-59-6/8 с применение терморреактивной обмотки статора														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	1333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	1067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	2400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.086 СМР. Техническое перевооружение компенсаторов газоходов ВК-14														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	1044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.087 СМР. Техническое перевооружение АРМ оператора ТСО.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	1086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.088 СМР. Техническое перевооружение дополнительного охранного освещения с интеграцией в систему охранной сигнализации.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	1385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	1108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	2494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-02.01.03.089 СМР. Техническое перевооружение охранной телевизионной системы.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	4794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	3836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	8630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	10356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.090 СМР. Техническое перевооружение периметрального ограждения ТЭЦВАЗа (участок ограждения южной стороны от КПП-2 до северной стороны).														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	5214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	4172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	9386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1877	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	11263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.091 СМР. Техническое перевооружение периметрального ограждения ТЭЦВАЗа (участок ограждения - восточная сторона).														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	6073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	4859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	10932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	13118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.092 СМР. Техническое перевооружение путей следования постов нарядов в запретной зоне вдоль периметрального ограждения.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	3937	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	3150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	7087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.093 ПЛРН ТЭЦВАЗа														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.094 ПИР Техническое перевооружение ВЭ КА ТГМ-84 ст.№2														
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.095 СМР Техническое перевооружение конденсатных насосов КСВ-320-160														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	2257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	4063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.096 СМР Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84ст.№3.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	9687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	7750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	17437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	20924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.097 СМР Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ(целевая программа по замене опорно-стержневых изоляторов)														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	5069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	4055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	9124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	10949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-02.01.03.098 СМР Техническое перевооружение перепускных трубопроводов высокого давления на турбоагрегате ПТ-135/165-130/15 ст.№10														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	19791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	15833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	35624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	42749	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.99 ПИР Техническое перевооружение с заменой гибов экранных труб нижних коллекторов ВК КВГМ-180 ст.№14														
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.100 ПИР Техническое перевооружение с заменой нижних коллекторов экранов КАТГМ-84 ст.№2														
ПИР и ПСД	0	405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.101 СМР Техническое перевооружение солевых отсеков правого, левого боковых экранов КА ТГМ-84 ст.№3.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	6428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	5142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	11570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	13884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.102 СМР Техническое перевооружение солевых отсеков экранной системы КА ТГМЕ-464ст.№11														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	2434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	0	4381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	5257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.103 СМР Техническое перевооружение схемы откачки дренажных вод														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	2239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	4030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.104 ПИР Техническое перевооружение ТГ-6 с заменой ЦВД														
ПИР и ПСД	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.105 ПИР Техническое перевооружение Трансформаторов Тока 110 кВ ОВ-34														
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.106 ПИР Техническое перевооружение Электролизной установки														
ПИР и ПСД	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-02.01.03.107 ПИР Техническое перевооружение РВП котла ТГМ-84 ст.№3 с применением пакетированной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа (ТЭЦВАЗа)														
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.108 ПИР Техническое перевооружение подогревателей ПСГ турбины Т-100-130 №4 с заменой латунных трубок														
ПИР и ПСД	0	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.109 СМР Техническое перевооружение КПП котла ТГМ-84 ст.№5														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	36667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	29333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	66000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	13200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	79200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.110 СМР Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3,КНБ-3 В (10 шт)														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	4889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	3911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	8800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	10560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.111 СМР Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СН с заменой на вакуумные														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	14778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	11822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	5320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	31920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.112 СМР Техническое перевооружение необогреваемых гибов КА №4														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	3200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	7200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	8640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.113 СМР Техническое перевооружение ОРУ-220 кВ. Замена разъединителей ОРУ-220 кВ(целевая программа по замене опорно-стержневых изоляторов)														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	4444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	3556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	9600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.114 СМР Техническое перевооружение РВП котла ТГМ-84 ст.№3 с применениемупакованной высокоэффективной набивки интенсифицированного типа (ТЭЦВАЗа)														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	10889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	8711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	19600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	23520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.115 СМР Техническое перевооружение подогревателей ПСГ турбины Т-100-130 №4 сзаменой латунных трубок														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	16624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	13300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	29924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	5985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	35909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-02.01.03.116 СМР Техническое перевооружение ВЭ КА ТГМ-84 ст.№2														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	16667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	13333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	30000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.117 СМР Техническое перевооружение с заменой гибов экранных труб нижних коллекторов ВК КВГМ-180 ст.№14														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	5556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	4444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.118 СМР Техническое перевооружение с заменой нижних коллекторов экранов КАТГМ-84 ст.№2														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	5556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	4444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.119 СМР Техническое перевооружение конденсатора ТГ-10 с заменой латунных трубок.														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	27114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	21691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	48805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	9761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	58566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.120 СМР Техническое перевооружение топливного хозяйства														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	2278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	1822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	0	0	0	4100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	4920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.121 СМР Техническое перевооружение Трансформаторов Тока 110 кВ ОВ-34														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	3389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	2711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	6100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	7320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.122 СМР Техническое перевооружение Электролизной установки														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	6111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	4889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	11000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	13200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-03.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". Котельные ПАО «Т Плюс»														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	850	0	893	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	8504	0	8934	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	6803	0	7147	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	16157	0	16975	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	1616	0	1698	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	3231	0	3395	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	21005	0	22068	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	21005	21005	43072	43072	43072	43072	43072	43072	43072
Проект 001-03.01.03.002 "Замена котлов на котельной №4"														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	194	0	204	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	1939	0	2037	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	1551	0	1630	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	3684	0	3870	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	368	0	387	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
НДС	0	0	0	0	0	737	0	774	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	4789	0	5031	0	0	0	0	0	0
Проект 001-03.01.03.004 "Замена котлов на котельной №14"														
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	657	0	690	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	6565	0	6897	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	5252	0	5518	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	12474	0	13105	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	1247	0	1311	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	2495	0	2621	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	16216	0	17037	0	0	0	0	0	0

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах 10.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Всего капитальные затраты	97 318	160 748	136 941	172 324	42 828	38 503	74 246	67 616	31 413	33 238	35 167	37 208	37 381	34 294	36 270	38 361	40 573	41 658
НДС	19 464	32 150	27 388	34 465	8 566	7 701	14 849	13 523	6 283	6 648	7 033	7 442	7 476	6 859	7 254	7 672	8 115	8 332
Всего смета	116 782	192 898	164 329	206 789	51 394	46 204	89 095	81 139	37 696	39 885	42 200	44 649	44 857	41 153	43 524	46 033	48 687	49 989
Всего смета накопленным итогом	116 782	309 680	474 009	680 797	732 191	778 395	867 490	948 630	986 326	1 026 211	1 068 411	1 113 060	1 157 917	1 199 070	1 242 594	1 288 627	1 337 314	1 387 303
Подгруппа проектов 001-1.02.07 "Предложения по строительству и реконструкции насосных станций"																		
Всего капитальные затраты	8 632	0	0	29 297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 726	0	0	5 859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	10 358	0	0	35 157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	10 358	10 358	10 358	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515
Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" ЗАО "Энергетика и связь строительства в зоне" ЕТО №1																		
Всего капитальные затраты	3 714	3 714	3 749	3 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	743	743	750	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	4 457	4 457	4 499	4 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	4 457	8 915	13 413	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176
Подгруппа проектов 001-2.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	3 714	3 714	3 749	3 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	743	743	750	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	4 457	4 457	4 499	4 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	4 457	8 915	13 413	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176
Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1																		
Всего капитальные затраты	139 293	673 946	1 120 147	2 040 955	2 112 216	2 023 442	1 398 912	1 372 071	1 350 952	1 521 284	1 703 196	1 712 086	1 780 745	1 899 387	1 999 629	2 132 755	2 277 225	2 407 526
НДС	27 859	134 789	224 029	408 191	407 252	389 498	264 591	259 223	255 000	289 066	325 448	327 226	340 958	364 687	384 735	411 360	440 254	466 314
Всего смета	167 152	808 735	1 344 177	2 449 146	2 534 659	2 428 131	1 678 694	1 646 485	1 621 143	1 825 541	2 043 835	2 054 504	2 136 894	2 279 265	2 399 555	2 559 305	2 732 670	2 889 031
Всего смета накопленным итогом	167 152	975 887	2 320 064	4 769 210	7 303 869	9 732 000	11 410 694	13 057 178	14 678 321	16 503 862	18 547 697	20 602 201	22 739 094	25 018 359	27 417 914	29 977 219	32 709 890	35 598 921
Подгруппа проектов 001-3.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																		
Всего капитальные затраты	37 372	231 745	102 687	166 123	143 800	248 916	94 091	105 243	64 740	73 996	96 333	27 386	1 219	16 049	2 869	11 905	19 968	0
НДС	7 474	46 349	20 537	33 225	28 760	49 783	18 818	21 049	12 948	14 799	19 267	5 477	244	3 210	574	2 381	3 994	0
Всего смета	44 846	278 094	123 224	199 347	172 559	298 699	112 909	126 292	77 687	88 795	115 599	32 863	1 462	19 258	3 443	14 286	23 962	0
Всего смета накопленным итогом	44 846	322 940	446 164	645 512	818 071	1 116 770	1 229 679	1 355 970	1 433 658	1 522 453	1 638 052	1 670 914	1 672 377	1 691 635	1 695 078	1 709 364	1 733 326	1 733 326
Подгруппа проектов 001-3.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"																		
Всего капитальные затраты	0	324 694	417 480	467 237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	64 939	83 496	93 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	389 633	500 975	560 684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	389 633	890 608	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292	1 451 292
Подгруппа проектов 001-3.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	74 807	117 507	135 500	273 739	578 999	838 394	980 889	1 130 625	1 286 213	1 447 288	1 606 864	1 684 701	1 779 526	1 883 339	1 996 760	2 120 849	2 257 257	2 407 526
НДС	14 961	23 501	27 100	54 748	100 609	152 488	180 987	210 934	242 052	274 267	306 182	321 749	340 714	361 477	384 161	408 979	436 261	466 314
Всего смета	89 768	141 009	162 600	328 487	694 799	1 006 073	1 177 067	1 356 750	1 543 455	1 736 746	1 928 236	2 021 641	2 135 431	2 260 006	2 396 112	2 545 019	2 708 709	2 889 031
Всего смета накопленным итогом	89 768	230 777	393 377	721 864	1 416 663	2 422 736	3 599 803	4 956 553	6 500 008	8 236 754	10 164 991	12 186 631	14 322 063	16 582 069	18 978 181	21 523 200	24 231 909	27 120 940
Подгруппа проектов 001-3.02.03.01 "Предложения по реконструкции магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	74 807	117 507	116 600	116 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14 961	23 501	23 320	23 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	89 768	141 009	139 920	139 654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	89 768	230 777	370 697	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351	510 351
Подгруппа проектов 001-3.02.03.02 "Предложения по реконструкции магистральных тепловых сетей Центрального района для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	0	0	0	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145
Всего смета накопленным итогом	0	0	0	0	91 145	182 290	273 435	364 580	455 725	546 870	638 015	729 160	820 305	911 450	1 002 595	1 093 740	1 184 885	1 276 030
Подгруппа проектов 001-3.02.03.03 "Предложения по реконструкции муниципальных и бесхозяйных тепловых сетей в соответствии с Долгосрочной программой (АК), в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	0	0	18 900	157 361	503 045	762 440	904 935	1 054 671	1 210 258	1 371 334	1 530 909	1 608 747	1 703 572	1 807 385	1 920 806	2 044 895	2 181 303	2 331 572
НДС	0	0	3 780	31 472	100 609	152 488	180 987	210 934	242 052	274 267	306 182	321 749	340 714	361 477	384 161	408 979	436 261	466 314
Всего смета	0	0	22 680	188 833	603 654	914 928	1 085 922	1 265 605	1 452 310	1 645 601	1 837 091	1 930 496	2 044 286	2 168 861	2 304 967	2 453 874	2 617 564	2 797 886
Всего смета накопленным итогом	0	0	22 680	211 513	815 166	1 730 095	2 816 017	4 081 622	5 533 932	7 179 533	9 016 624	10 947 120	12 991 406	15 160 267	17 465 234	19 919 109	22 536 672	25 334 559
Подгруппа проектов 001-3.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																		
Всего капитальные затраты	27 114	0</																

10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	1	ПАО «Т Плюс»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		АО «ТЕВИС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ЗАО «Энергетика и связь строительства»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		ООО «Автоград-Водоканал»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Спецавтоматика»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Узюково с.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	9	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		ПАО «Т Плюс»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	2900,00	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			АО «ТЕВИС»	2 739 536	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	90801,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ЗАО «Энергетика и связь строительства»	1 275	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	975,76	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	33057,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			ООО «Автоград-Водоканал»	1 261 369	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Спецавтоматика»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43	386,60	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	6991,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	139,90	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1740,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	4,93	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	95,98	ЗАЯВКА ПОДАНА	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	5,16	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	60,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	2,96	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	37,80	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,09	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	6,80	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Узюково с.	30,00	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	9	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	569,48	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	2,40	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	10,58	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Тольяттинские тепловые сети	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	2,58	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	67,28	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	13	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.015.000).

11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «ТЕВИС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ЗАО «Энергетика и связь строительства»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автоград-Водоканал»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Спецавтоматика»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Узюково с.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		ПАО «Т Плюс»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Тольяттинские тепловые сети	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Планируется расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии за счет переключения в 2024 году на Тольяттинскую ТЭЦ тепловых нагрузок потребителей двух котельных ПАО «Т Плюс»:

- котельная № 2, тепловая нагрузка 169,01 Гкал/ч;
- котельная № 8, тепловая нагрузка 65,62 Гкал/ч.

Подробное описание мероприятий приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» (актуализация на 2022 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.005.000).

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Перечни бесхозийных тепловых сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», приведены в таблицах 13.1 и 13.2, в зоне эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС» - в таблице 13.3, в зоне прочих теплоснабжающих организаций – в таблице 13.4.

В случае выявления бесхозийных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления городского округа Тольятти до признания права собственности на указанные бесхозийные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозийными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозийные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозийных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозийных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозийных тепловых сетей от Тольяттинской ТЭЦ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - ст. 65 - н.о.4	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	234,1	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.4 - н.о.5	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	148,01	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.5 - н.о.6	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	114,38	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.6 - н.о.7	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	98,78	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.7 - н.о.8	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	160,8	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.8 н.о.9	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	155,05	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.9 - н.о.10	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	131,78	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.10 - н.о.11	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	82,1	2002	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.11 - н.о.12	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	73,85	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.12 - н.о.13	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	115,73	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.13 - н.о.14	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	120,61	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.14 - н.о.15	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	121,15	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.15 - н.о.16	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	66,7	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.16 - н.о.17	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	140,9	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.17 - н.о.18	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	143,63	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.18 - ш.о.5	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	124,95	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4а до ТК-4 (у ж.д. ул. М. Горького, 74)	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	108	108	84,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4а до ул. Кошеля, 73	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	108	108	248,0	2013	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4 до ул. М. Горького, 74	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	89	89	79,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4а до ул. М. Горького, 76	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	76	76	46,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-VII-2а до магазина ул.Комсомольская, 107а	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	89	89	160,0	2005	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-32 до объектов ОАО "ТИАП"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	подземная	108	108	141,0	1980	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-32 до объектов ОАО "ТИАП"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	108	108	333,0	1980	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-32 до объектов ОАО "ТИАП"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	57	57	33,0	1980	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 21А - от ТК-25 до ул. Новозаводская, 55А	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	108	108	87,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 21А - от ул. Новозаводская, 55А до ул. Новозаводская, 55	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	108	108	90,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	От I-ТК-21 до стены здания ООО "Торг Транс-Комплекс Плюс"	Постановление Мэрии 2681-п/1 от 11.09.2018	надземная	108	108	320,0	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 23 - от ТК-3 до ул. Радищева, 43 (ЗАО "Юность")	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	159	159	320,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 23А - от ТК-1 до ул. Радищева, 12 (ООО "Брикс")	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	76	76	40,0	1993	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекорда или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	Квартал 23А - от ТК-1-ТК-3 до стены здания ул. Радищева, 10В (ОАО "Ростелеком")	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	159	159	400,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-2а до ул. Победы, 43а	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	204,8	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 35 - от ТК-15/1 до ул.Гагарина, 1(р-н «МарьяИвана»)	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	162,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 71 - от УТ-1 до б-р Ленина, 1 (ДК Тольятти)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	133	133	512,8	1976	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-28 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	159	159	340,0	2003	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-28 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	80,0	2003	мин.вата
ТоТЭЦ	от наружной стены фундамента ЦТП №1а до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	114,0	1986	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-ХII-45/5 до б-р Ленина, 23	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	133	133	64,6	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-18 до ул. Баныкина, 32а	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	57	57	100,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	от II-ТК-6 до ул. Мира, 93	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	244,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9 до ул. Баныкина, 68	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	76	108	304,0	1983	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-2 до ул. Родины, 36	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	108	108	22,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК2-ТК6-ТК7 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	108	108	94,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК2-ТК6-ТК7 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	20,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	кв.94 от ТК-1 до ул. Белорусская, 13	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	108	108	86,6	2008	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-45/12 до ул. Ушакова,59 (здание ТГУ)	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89,57	89,57	474,0	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-19 (Т212) до Т222	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	133	133	234,0	2008	
ТоТЭЦ	от ТК-2 до Т58	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	38,0	2010	
ТоТЭЦ	от ТК-12/4 до б-ра 50 лет Октября, 75а (ГСК-38 "Виразж")	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	108	108	208,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9 - ТК-9а до стены здания	Постановление Мэрии 3168-п/1 от 01.10.2015	подземная	108,89	108,89	900,0	1985	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-2 (Т156) до ул. Л. Толстого, 7 (ТЦ "Призма")	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	70,0	2005	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-1 (Т161) до ул. Л. Толстого, 11	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	46,0	1995	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекорда или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТК-19а до ТК-19б	Постановление Мэрии 3168-п/1 от 01.10.2015	подземная	159	159	245,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от Т222 (зона 6) до д. ул. Калмыцкая, 44,46,48	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	125	125	722,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-19 (Т212) до ул. Л. Толстого, 22а (ФСК "СЕВЕРНЫЙ")	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	31,0	2008	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-5 до ул. Ленина, 90	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	89	89	188,0	1965	мин.вата
ТоТЭЦ	От ТК-1 (Т230) до ул. Шлютова, 92	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	128,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-1 (Т230) до ул. Ленина, 67	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	108	108	32,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-IX-9 (Т229) до ул. Ленина, 76	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	372,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	ст.192 ул.Ларина, 189 ООО "ЮниФлэйкс"	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	надземная	159	159	1 200,0	1985	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4 - ТК-6	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	133	133	186,8	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-6 - ТК-7	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	108	108	130,6	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-7 до д.7 ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	233,0	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-7 до д.11а ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	44,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-6 до д.11б ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	14,0	2008	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-17 до д.17Г ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	89	89	50,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-17 до д.17Д ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	89	89	64,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-10а до д.17В ул. 40 лет Победы (1 очередь)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	108	108	46,6	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-13 до д.17В ул. 40 лет Победы (2 очередь)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	133	133	160,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-17 до д.17В ул. 40 лет Победы (3 очередь)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	133	133	80,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-15А до д.19 ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	89	89	50,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-16 до д.19А ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	57	57	38,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-5-УТ-7	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	159	159	45,8	2013	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекон. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	УТ-7 - д.61 ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	76	76	107,2	2013	мин.вата
ТоТЭЦ	ТК-ХV-27 - УТ-4-УТ-5	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	159	159	54,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-5 -УТ-6	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	133	133	106,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-6 до д.61а ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	89	89	200,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-6 до д.61б ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	108	108	12,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-1 (ТК-ХV-27) - УТ-2	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	219	219	437,2	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-2 - УТ-3	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	219	219	102,6	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-3 - УТ-4	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	219	219	130,2	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-2 до д.63 ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	89	89	52,6	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-3 до д.63а ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	108	108	114,4	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	ТК-ХV-27 - УТ-4 до д.61в ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	133	133	46,2	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	От точки врезки в т/с от маг. I в ТК-6 до здания ООО "Энергострой"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	76	76	320,0	1982	мин.вата
ТоТЭЦ	от границы раздела с ООО ПК "Фабрика качества" до границы раздела с ООО "Завод Консиб"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	159	159	421,0	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	кв.52 от ТК-V-37/1 до ул. Горького, 1 (Суд)	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	94,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-5-ТК-8-ТК-9- стена здания, ТК-8 - стена здания	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	125	125	460,0	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9- стена здания	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	117	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-8- стена здания	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	117	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	От ТК-16 - ТК-18 (в сторону ул. Мира, 56 АО "Арена-С")	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	55	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-18 до стены здания ул. Мира, 56 (АО "Арена-С")	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	385	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	от наружной стены здания по ул.Мира, 135 до здания ул.Мира, 137	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	внутри здания	159	159	180	1992	мин.вата
ТоТЭЦ	от наружной стены здания по ул.Мира, 135 до здания ул.Мира, 137	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	внутри здания	159	108	180	1992	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-1 до стены ул. Жилина, 13а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	8	2016	данных нет

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТК-45/6-1 до ул. Банькина, 21	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	219	219	266	2015	данных нет
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ул. К. Маркса, 37 (ГАУСО "РЦСП" АРЕНА")	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	133	133	106,2	2016	мин.вата
ТоТЭЦ	от н.о.13 до глухой врезки ООО "Магва" по ул. Новозаводская, 10а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	159	159	542	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от глухой врезки до здания ООО "РДЦ" по ул. Новозаводская, 10а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	89	89	192	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от глухой врезки до здания ООО "РДЦ" по ул. Новозаводская, 10а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	57	57	36	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от I-ТК-54 до ТК-1 (вдоль ул. Мира, 62)	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	65	1963	мин.вата
ТоТЭЦ	От ТК-23 до ТК на территории ООО "Производственно-складская база"	Постановление Мэрии 1151-п/1 от 31.03.2017	надземная	108	108	366	1975	мин.вата
ТоТЭЦ	от ж.д. ул. Кошеля, 73 до ж.д. ул. Чапаева, 135	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	89	89	19,36	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ж.д. ул. Чапаева, 133 до ТК-3а (УТ-6 суц) - ж.д. ул. Чапаева, 133	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	76	76	70,8	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от Н.О.№6 маг.Х до ТП Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	108	108	62	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.1 Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	57	57	517	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.4,5 Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	38	38	130	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.6,7 Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	38	38	178	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-1 до УТ-2 (V-ТК-30/4)	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	219	219	153,44	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-2 (V-ТК-30/4) до УТ-3	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	159	159	80,72	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-3 до ул. Победы, 31	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	14,9	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-2 до УТ-4	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	159	159	223,94	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-4 до ул. Победы, 27	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	89	89	136,2	2015	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от УТ-4 до УТ-5	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	159	159	135,44	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-5 до ул. Комсомольская, 84	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	201,26	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-5 до УТ-6	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	133	133	241,54	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-6 до ул. Комсомольская, 82	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	68,28	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-6 до ул. Комсомольская, 80	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	68,36	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-6 до ул. Комсомольская, 86	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	89	89	13,34	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-1 до ул. Пугачевская, 40	Постановление Администрации 48-п/1 от 12.01.2018	подземная	76	76	44,4	1977	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.3	Постановление Администрации 48-п/1 от 12.01.2018	надземная	76	76	134	1975	мин.вата
ТоТЭЦ	от врезки в т/с ПАО "Т Плюс" до здания ООО "Индустрия Поволжья"	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	400	2001	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9а до здания	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	124	2001	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9-ТК-9а - т. Врезки	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	подземная	108	108	500	2004	мин.вата
ТоТЭЦ	от т.врезки до стены здания ООО "Тольятти-сервис"	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	242	2004	мин.вата
ТоТЭЦ	от узла врезки в сети к зданию по ул.Новозаводская,37 до здания ООО ТД "Губерния"	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	267	2000	мин.вата
ТоТЭЦ	от XI-ТК-8 до ул. Индустриальная, 9 (ИП А.Е. Шпетер)	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	76	76	729	2015	данных нет
ТоТЭЦ	от ТК-18 до ТК-1 по ул.Радищева	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	подземная	250	250	250	1971	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-33а до ул. Мира, 90Б (ООО Торговый дом "Шарм")	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	подземная	57	57	90	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	от т.врезки в тепловую сеть на Мелкооптовый рынок до стены здания	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	надземная	76	76	80	1975	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекорда или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТУ "Завод Консиб" до здания Тупиковый пр-д, 30	Постановление Администр 3692-п/1 от 09.11.2017	внутри здания	76	76	269,2	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТУ "Завод Консиб" до здания Тупиковый пр-д,30	Постановление Администр 3692-п/1 от 09.11.2017	надземная	76	76	35,4	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	От УТ-2 до УТ-3 (у ж.д. ул.Банькина, 21Б)	Постановление Администр 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	150	150	244,76	2017	данных нет
ТоТЭЦ	От УТ-3 до ул. Банькина, 21Б (здание гостиницы)	Постановление Администр 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	125	125	473,62	2017	данных нет
ТоТЭЦ	От УТ-3 до ул. Банькина, 21А	Постановление Администр 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	108	108	10,16	2017	данных нет
ТоТЭЦ	от ТК-2 до здания ул. Новопромышленная, 22	Постановление Администр 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	108	108	260	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-5 до УТ-1 по ул. Кудашева	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	219	219	266	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-3 на тепловых сетях к ж.д. Кудашева,106 до ТК-1	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	133	133	956,64	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ТК-2	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	133	133	82	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-2 до ТК-3	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	133	133	167,04	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 до стены ж.д. ул. Кудашева, 96 (поз.1)	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	89	89	66,5	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 до стены ж.д. ул. Калмыцкая,29 (поз.2)	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	89	89	46,1	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 маг.ХIII до здания	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	159	159	60	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-21 до здания	Постановление Администр 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	57	57	30	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ж/дома	Постановление Администр 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	89	89	504	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-32/1 до здания ИП Турапина В.А.	Постановление Администр 1135-п/1 от 19.04.2019	надземная	76	76	114	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-32/1 до здания ИП Турапина В.А.	Постановление Администр 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	76	76	86	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-18 - ТК-18А - здание ООО "ФинН"	Постановление Администр 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	57	57	152	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекорда или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТК-2А на III маг. до т.опуска в канал, от т.опуска до теплового пункта на границе земельного участка ИП Тищенко	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	надземная	159	159	160	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-2А на III маг. до т.опуска в канал, от т.опуска до теплового пункта на границе земельного участка ИП Тищенко	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	159	159	160	нет данных	
ТоТЭЦ	от XII-ТК-45/6 до здания ООО "Тольятти Борковская Центр", ул.Банькина,27	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	57	57	395,7	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-126 до до ж.д. ул.Ленина,27	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	108	108	265	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-2 до стены ж/д ул.Кудашева,108	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	133	133	148	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-27А до здания ул.Новопромышленная, 18-Г, стр.1	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	57	57	224	нет данных	
ТоТЭЦ	от т.врезки около Ст.№8 до здания	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	надземная	200	200	1042	нет данных	
ТоТЭЦ	от т.врезки около Ст.№8 до здания	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	200,150	200,150	906	нет данных	
ТоТЭЦ	транзит по ж/дому	Постановление Администрации 3348-п/1 от 04.12.2020	техподполье	125	125	268	нет данных	
ТоТЭЦ	от узла врезки ОО ПК "Фабрика качества" до ТП	Постановление Администрации 3348-п/1 от 04.12.2020	подземная	65	65	360,6	нет данных	
ТоТЭЦ	от узла врезки в тепловом пункте ООО "ЛИДЕР" по адресу: ул.Новозаводская,57в	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	надземная	80	80	108	нет данных	
ТоТЭЦ	от здания ООО "ЛИДЕР" по адресу: ул.Новозаводская,57в до ТК-1	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	надземная	80	80	85,2	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до стены здания по адресу: ул,Горького,65	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	80	80	57	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 до здания ГБУСО "СВО"	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	80	80	582,8	нет данных	
ТоТЭЦ	От ТК6 до здания ул.Ленина,37А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	80	80	40	нет данных	
ТоТЭЦ	Транзит по ул. Ленина,37А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	техподполье	50	50	108	нет данных	
ТоТЭЦ	От здания Ленина, 37А до здания Мичурина,78А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	50	50	40	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	Транзит по ул. Ленина, 37А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	техподполье	50	50	72	нет данных	
ТоТЭЦ	От здания Ленина, 37А до здания Мичурина, 78Б	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	50	50	40	нет данных	
ТоТЭЦ	транзит по помещению производственного корпуса	Постановление Администрации 691-п/1 от 05.03.2020	надземная	273	273	80	нет данных	
ТоТЭЦ	техподполье по ул. Мира, 133 до стены здания по ул. Мира, 135	Постановление Администрации 1579-п/1 от 27.05.2020	техподполье	219	219	250	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до здания Ленина, 14А	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	89	89	504	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-2 до здания Кудашева, 108	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	133	133	148	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-0 до здания Карбышева, 12	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	108	108	48	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-126 до здания Ленина, 27	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	108	108	265	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-1 до здания Кудашева, 100	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	89	89	248	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-43 до здания Ленинградская, 68	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	133	133	580	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-30/9 до здания Горького, 43	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	108	108	56	нет данных	
ТоТЭЦ	от глухой врезки (ООО "МАГВА") до здания ООО "РЕМ-Строй", ООО "МАГВА"	Постановление Администрации 2748-п/1 от 15.09.2020	надземная	133	133	316	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-36/4 (36/1) до ТК	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	219	219	111,9	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК до здания Комсомольская, 165	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	133	133	3,46	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
ТоТЭЦ	от стены здания Комсомольская, 165 до ТК-1	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	108	108	10,3	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до здания Комсомольская, 165	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	89	89	48	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ТК-2	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	76	76	98,2	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-2 до здания Комсомольская, 165	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	57	57	78	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-17 до здания мастерские колледжа	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	40,32	40,32	108	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-1 до здания по ул. Кудашева, 106	Постановление Администр 2687-п/1 от 08.09.2020	подземная	133	133	562		
ТоТЭЦ всего						35641,3		

Таблица 13.2 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от котельных Комсомольского района, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка ТС	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксл.	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
кот. №2	от МТК-17 до Гидротехническая, 28б	Постан. №1301-п/1 от 24.03.2021	Канальная	273	273	43	2011	Мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка ТС	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в экспл.	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
кот. №2	от МТК-3 до т. вр. ООО "Энергия-Т"	Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Надземная	108	108	360	1989	мин.вата
кот. №2	от т. вр. ООО "Энергия-Т" до т.вр.ООО"Седьмая Грань"	Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Надземная	76	76	624	1989	мин.вата
кот. №2	от т.вр.ООО"Седьмая Грань" до стены зд.Громовой,60 стр.4	Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Надземная	57	57	36	1989	мин.вата
кот. №2	от МТК-9 до ТК-2	Постан. №1886-п/1 от 15.07.19	Канальная	125	125	138	1989	мин.вата
кот. №2	от ТК-2 до ТК-3	Постан. №1886-п/1 от 15.07.19	Канальная	108	108	52	1989	мин.вата
кот. №2	от ТК-3 до ТК-4	Постан. №1886-п/1 от 15.07.19	Канальная	80	80	118	1989	мин.вата
кот. №2	от МТК-33/4 до ЦТП	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	108	108	496	2005	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-24	от ЦТП до ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	108	108	123,64	2005	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-24	от ЦТП до ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	89	57	123,64	2005	мин.вата
кот. №2	от МТК-53 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	108	108	344	2010	мин.вата
кот. №2	от МТК-14/2 до ж.д. № 10 ул.Ярославская	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	108	108	72,6	2006	мин.вата
кот. №2	от МТК-14/4 до УТ2	Постан. №160-п/1 от 25.01.19	Канальная	159	159	98	2014	мин.вата
кот. №2	от УТ2 до стены ж/д	Постан. №160-п/1 от 25.01.19	Канальная	89	89	42,8	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Канальная	159	159	66	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Надземная	159	159	491	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Надземная	108	108	255	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Канальная	108	108	195	2014	мин.вата
кот. №2	от ТК-2 до зд.ООО Волга	Постан. №1894-п/1 от 22.06.18	Канальная	108	108	196	1983	мин.вата
кот. №2	от ТК-34/3 до ТК-1	Постан. №1894-п/1 от 22.06.18	Канальная	133	133	696	2019	мин.вата
кот. №2	от ТК-34/3 до стены ж/д	Постан. №2647-п/1 от 03.10.19	Канальная	76	76	377,2	2018	мин.вата
кот. №2	от УТ-4 до здания ООО "МеталлИнвест"	Постан. №1135-п/1 от 19.04.19	Канальная	108	108	146	1983	мин.вата
кот. №2	от УТ-4 до здания ООО "МеталлИнвест"	Постан. №1135-п/1 от 19.04.19	Канальная	89	89	92	1983	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-6	от ТК-6/6 до ТК-6/8 - до стены ж/д	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Канальная	89	89	322,4	2009	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-6	от ТК-6/6 до ТК-6/8 - до стены ж/д	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Канальная	108	76	322,4	2009	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-8	транзит по техподполью	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	108	108	158	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-8	транзит по техподполью	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	89	57	158	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-9	от ТК-9/5 до здания по ул. Громовой, 2а	Постан. №691-п/1 от 05.03.20	Канальная	108	108	288	1999	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-9	от ТК-9/5 до здания по ул. Громовой, 2а	Постан. №691-п/1 от 05.03.20	Канальная	89	76	142	1999	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	транзит по техподполью	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	108	108	180	1978	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	транзит по техподполью	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	108	89	180	1978	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	транзит по техподполью	Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	114	114	30	1982	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	от ТК-10/12 до здания ул. Чайкиной,37	Постан. №3348-п/1 от 04.12.19	Канальная	76	76	110	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	от ТК-10/12 до здания ул. Чайкиной,37	Постан. №3348-п/1 от 04.12.19	Канальная	76	57	110	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-15	от ТК-15/2 до стены здания	Постан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	76	76	220	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-15	от ТК-15/2 до стены здания	Постан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	57	57	220	1990	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка ТС	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в экспл.	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-17/8-ТК-1 до ж/д	Постан. №3692-п/1 от 09.11.17	Канальная	108	108	195,8	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-1 до ж/д	Постан. №3692-п/1 от 09.11.17	Канальная	108	108	50,2	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-17/8-ТК-1 до ж/д	Постан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	57	42	195,8	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-1 до ж/д	Постан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	57	42	50,2	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-19	ТК-19/10 до здания ООО "Салют Светлана"	Постан. №2647-п/1 от 03.10.2019	надземная	80	80	90	1987	мин.вата
Котельная №2 всего						8208,68		
кот. № 8	от МТК-14/3 до здания ЗАО"Универсал"	Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Канальная	108	108	934	1993	мин.вата
кот. № 8	от МТК-34/4 до здания ООО"Каретный ряд"	Постан. №2872-п/1 от 24.08.17	Канальная	45	45	400	1987	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-51	транзит к зданию ул. Железнодорожная,3а	Постан. №1310-п/1 от 26.04.18	техподполье	57	57	180	1964	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-58	от УТ-1 до УТ-3 и от УТ-3 до ж/д	Постан. №2872-п/1 от 24.08.17	Канальная	76	76	355,28	2011	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-58	от УТ-1 до УТ-3 и от УТ-3 до ж/д	Постан. №2872-п/1 от 24.08.17	Канальная	89	57	355,28	2011	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/1 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	150	150	180	2006	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/1 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	76	57	180	2006	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/7 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	89	89	288	2014	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/7 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	65	45	288	2014	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-70	от ТК-70/8 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	89	89	92	2005	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-70	от ТК-70/8 до наружной стены фундамента МКД	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	89	45	92	2005	мин.вата
Котельная №8 Всего						3344,56		
кот. № 6	От ТК-27 до корпусов №№3,4,5,6	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	76	76	80	1975	мин.вата
кот. № 6	От ТК-27 до корпусов №№3,4,5,6	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	57	57	80	1975	мин.вата
кот. № 6	От ТК-23 и ТК-24 до стены здания корпусов № А-42, А-44, А-37, А-14	Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	57	57	40	1975	мин.вата
Котельная №6 всего						200		
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	70	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	120	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1986	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1985	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка ТС	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в экспл.	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	38	38	44,2	2015	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	54	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1982	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	38	38	43,48	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	80	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	110	1991	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	110	1991	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	65	70	1980	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка ТС	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в экспл.	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	65	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	65	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	120	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1986	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	32	25	44,2	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	50	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	54	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	65	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1982	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	32	25	43,48	2015	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	80	1983	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка ТС	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в экспл.	Тип тепловой изоляции
				Под	Обр			
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	110	1991	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	110	1991	мин.вата
Котельная БМК-34 всего						6583,36		
Комсомольский район всего						18336,6		

Таблица 13.3 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от ТЭЦ ВАЗа, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС»

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
9. Бесхоз сети 2012 (пост. №2193-П/1 от 03.08.2012)	2008	80	от Ут-6 до дома	коллектор	Р	88
9. Бесхоз сети 2012 (пост. №2193-П/1 от 03.08.2012)	1993	100	от тк.2 до ХТМ	канал	Р	72
9. Бесхоз сети 2012 (пост. №2193-П/1 от 03.08.2012)	1976	100	от стк-1(34) до 6-Ц	канал	Р	36
9. Бесхоз сети 2012 (пост. №2193-П/1 от 03.08.2012)	2000	100	от 17-Б-6 до 17-Б-5	канал	Р	236
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	250	от Ут.13-2-в до ТК-2	канал	Р	240
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	150/200	от ТК-2 до 17-Б-6	канал	Р	128
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	100	от Ут.1 до дома 3	канал	Р	74
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	80	от Ут.3 до дома 7	канал	Р	58
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	от Тк52(Ут 4) до дома	канал	Р	114
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	100	от тк.70 до дома	канал	Р	56
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	70	от Уз.67 до дома	коллектор, канал	Р	64
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	70	от тк-14 до дома	канал	Р	26
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	125	от Уз.19-9(62) до Т18-А	канал	Р	420

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	125	от ТК.45 до ж.дома	канал	Р	336
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	80	от тк 52 до 25-Ц	канал	Р	34
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	70	от Уз.24-2в до ж.вст.	канал	Р	22
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от Уз.20-2в через Т1 до д.41	канал	Р	188
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	45	от Уз.69 до ж/д	канал	Р	280
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от Ут.24 до 27-Ф	канал	Р	62
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	80	от ТК-1 до 29-Ю-2	канал	Р	328
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	80	от Ут-17 до 29-Ю-1	канал	Р	70
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	80	от Ут.3 до дома	канал	Р	80
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	от Ут.19 до 29-Ю-3	коллектор, канал	Р	56
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	Ут-8 до д.35	канал	Р	260
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	100	от Ут-1А до 30-Ц-1	канал	Р	34
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1992	100	от 30-АМ-1 до 30-А	техподполье	Р	26
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	100	от Ут.7(10) до 30-Ю	канал	Р	56

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	80	от Ут.6 до 30-Ц-2	канал	Р	64
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	150	от Ут.13а до 29-Ц	канал	Р	184
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	250	от Ут.19 до ТК-1	канал	Р	260
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	200	от ТК-1 до ТК-3	канал	Р	400
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	150	от ТК-3 до ТК-4	канал	Р	280
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	100	от ТК-4 до 36-П	канал	Р	98
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от Ут.4 до 36-ДС	канал	Р	124
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от ТК-1 до 36-Ю	канал	Р	28
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	125	от Ут.5 до 36-М	канал	Р	44
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	150	от Ут.8 до 38-М	канал	Р	144
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	100	от Ут.4 до 38-Б	канал	Р	124
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	80	от Ут-4-1 до 38-В	канал	Р	152
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	250	от Ут-4 до 38-С	канал	Р	234
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	125	от Ут 23 до дома 77	канал	Р	250

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от Ут.17 до д.83 (М 4.2)	канал	Р	200
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	125	от Ут.16 до Ут.20	канал	Р	168
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	125	от Ут.20 до М 4.1	канал	Р	20
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1991	80	от тк.9 до 32-Г	канал	Р	102
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	180	от Ут.7 до 33-К-2	канал	Р	780
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	125	от Ут.6 до Ут.7	канал	Р	460
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	80	от Ут.7 до 33-К-1	канал	Р	78
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1996	100	от Ут.1 до д.3	канал	Р	80
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	125	от сущ Ут.9 до 33-Т-2	канал	Р	316
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	100	от Ут.1 до 33-В	канал	Р	250
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	100	от тк16 до 32-О	канал	Р	302
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	70	от Ут-1-б до 32-Н-1	канал	Р	34
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	80/100	от тк-7 до 32-С	канал	Р	240
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	70	от тк-7 до дома	канал	Р	44

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от ул.5 до 33-Г	канал	Р	48
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	70	от т.К до дома 35-М-2	канал	Р	156
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	100	от Ут-9 до 35-Т	коллектор	Р	88
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	125	от сущ Ут.8 до Уп.1	коллектор	Р	112
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	100	от Уп.1 до 34-Ю	коллектор	Р	54
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	80	от Ут.2-Ут.3 до 34-Ц	канал	Р	290
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	80	от Ут.1 до 34-Я	канал	Р	4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от Ут.1 до 35-Ф	канал	Р	44
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	80	от Ут.4 до 35-Р	канал	Р	64
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	80	от Ут-2 до 34-Т	канал	Р	120
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	80	от Ут12 до 35-П	канал	Р	82
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	100	от Ут-7 до д.43	канал	Р	440
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	80	от Ут.2 до 34-Р	канал	Р	100
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	100	от т. до 34-У	канал	Р	14

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	150	от УТ-13 до д.3	канал	Р	88
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	300	от ут-3 до 35-Ц	канал	Р	330
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	70	от Ут-12 до д.7	канал	Р	160
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	125	от т2 до д.9а	коллектор, канал	Р	60
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	70	от Ут.2 до 37-К	коллектор	Р	200
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	125	от Ут.1 до 37-Ж	канал	Р	364
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	125	от 37-И до 37-М	канал	Р	120
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	150	от Ут2 до Ут3	коллектор	Р	112,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	150	от Ут.3 до Ут.4	коллектор	Р	58,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	125	от Ут.2 до д.2	канал	Р	27,26
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	125	от Ут.4 через Ут.5 до д.2	канал	Р	171,74
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	125/200	от Ут.1 до Ут.2, д.6	коллектор	Р	896
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	50	от Ут-6 до 37-Е-2	канал	Р	74
10. Бесхоз сети 2013 (по пост. №3216-п/1 от 17.10.2013)	1971	70	От ж/д 2-Н до ТЦ-2	канал	Р	106,4
10. Бесхоз сети 2013 (по пост. №3216-п/1 от 17.10.2013)	1969	70	От К.6 до 4-Н	канал	Р	27,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1977	100	От Уз.10а –до т.А	канал	Р	60
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	К.7-б до школы №31	канал	Р	168
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	80	От т.А в техподполье ж/д 7-А до 7-Х	канал	Р	225,9
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1984	70	От К.1 до здания РКЦ (Госбанк)	канал	Р	60
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1991	80	От Тк.5-Тк.4 Тк.4- до стены здания	канал	Р	215
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1991	70	От Тк.5-Тк.4 Тк.4- до стены здания	канал	Р	330
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	80	Тк.1(Уз23(30)-Тк2- 8-И-маг	канал	Р	133,92
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1993	70	от Уз.12-19 до зд	канал	Р	168,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1993	125	Уз.12 - 25 до 9Е	канал	Р	32
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1972	100	транзит к 6-П	техподполье	Р	93,8
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	100	От Тк.3 через Тк.52 до ж/д	канал	Р	396
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	200	От Уз.13А-2В –Тк.3	канал	Р	270
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	125	Тк.3-ж/д 17-В-2	канал	Р	42
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	100	От Уз.2 –Уз.3	коллектор	Р	46

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	100	Уз.3 - ж/д 17-А-6	канал	Р	165
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	125	От Уз.3 – ж/д 17-А-4	канал	Р	86,6
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	200	от Тк.72 до Уз.4	канал	Р	582
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	200	от Тк.102 до Тк.3	канал	Р	669
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1978	125	от Уз.38(78) до 13-И	коллектор	Р	70,7
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1983	125/150	Уз.3 до Уз.2	коллектор	Р	606,4
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1982	100	От Тк.44 до Тк.45	коллектор	Р	135,62
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1988	100	Ут.12 - 27-Е	канал	Р	18,2
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1988	200	Ут.1 - 28-И	канал	Р	19,2
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1989	100	Ут.9 - 28-Щ	канал	Р	60,8
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1988	100	Транзит 28-Е	техподполье	Р	249,4
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1988	200	Транзит 28-А	техподполье	Р	494
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1989	100	28-Щ - 28-Ш	канал	Р	38
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1989	100	28-Щ - 28-Э	канал	Р	37,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1989	100	28-Ц - 28-Ф	канал	Р	41,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1989	100	28-Ф - 28-Х	канал	Р	40
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1988	200	Ут.17 - 27-Г	канал	Р	34,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1989	125	Ут.10 - 27-И	канал	Р	57
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1990	150	Ут.5 – 29-ГМ-2	коллектор	Р	80
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1991	150	от Ут.16 до 30-М	коллектор	Р	9,02
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1991	150	Транзит по 30-Н-2,30-Н-3 к 30-Н-1	техподполье	Р	140,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	от Ут.15 до 30-П-1	канал	Р	60
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	от Ут.6 до 30-П-2	канал	Р	380
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	80/100	от Ут.2 до 36-С	коллектор	Р	266,08
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	80	от Тк.3 до 36-Ц	канал	Р	80
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	50/80	От ЦТП-173 до 36-Э	канал	Р	402
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	100	от Ут.1 до т.А	коллектор	Р	30
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	100	от т.А до 36-Я	канал	Р	30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	125	Ут.2 - 38-Г	канал	Р	8
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	Ут.5 - 38-Е	канал	Р	20
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	Ут.4 - 38-Д	канал	Р	64
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	Ут.7 - 38-А	канал	Р	80
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	Ут.8-38-О	канал	Р	70
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	Ут.2-38-Ж	канал	Р	30
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	100	УТ.9-38-Ц	канал	Р	224
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	100	Ут.10-38-И	канал	Р	42
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	100	Ут.10-38-П	канал	Р	227,6
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	200	от Ут.3 до Ут.16	канал	Р	721
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	200	от Ут.16 до Ут.15	канал	Р	662
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	150	от Ут.10 до Ут.23	коллектор	Р	225
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1992	150	Транзит к 34-Б	техподполье	Р	172
40. Беспхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	250	От Уз.17-3В до 34-Н	канал	Р	108

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	250	Транзит по 34-Н	техподполье	Р	27,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	80	Ут.2-33-Б-1	канал	Р	58,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	100	УТ.6 –УТ.7 – Ут.8-33-Р	канал	Р	312
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	125	Ут.3-34-К	канал	Р	74
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	100	Ут.5-34-У	канал	Р	146
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	50/80/100	От ЦТП- 192 до 34-Ф	канал	Р	452
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	150	От УТ.5 –ЦТП -193	канал	Р	10
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	50/80/125	ЦТП- 193 до Тк.7	канал	Р	112
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	50/80/100	От Тк.7 до 32-Б-маг	канал	Р	340
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1992	250	Ут.1-34-В	канал	Р	31
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	200	УТ.1 -Ут2	коллектор	Р	281
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	150	от Ут.3 до Ут.4	коллектор	Р	77,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	от Ут.4 до 34-К	канал	Р	35
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	150	от Ут.4 до Ут.5	коллектор	Р	70,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	от Ут.5 до 34-И	коллектор	Р	220,76
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	100	от Ут.5 до 34-И	коллектор	Р	38,76
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	50/100/150	от Ут.7 до 37-К	коллектор	Р	472,84
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	70/80/100	Ут.7(сущ) до 37-Г	коллектор	Р	275,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	80/125/150	от Ут.9 до 37-В	коллектор	Р	34
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	250	от кр.лин.до УТ1	коллектор	Р	206,68
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	500	от ктс17 до Ут.4 (Уз.11-1)	канал	М	2230
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	70	от Тк.1/1 до жилого дома	канал	Р	616
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от Ут.1(но) ч-з Н21 до Ут.9	канал	Р	643
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1973	200	от Уз.4 до Тк.2	канал	Р	79,04
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1993	200	от Тк.20/5(13) до Тк15/5	эстакада	Р	825,98
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1990	800	П-1 от Уз.1а до Ут.1	канал	М	44,5
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1990	800	П-5 от Уз.5 до Ут.2	канал	М	77
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	800	от Уз.7-3В(4) до Уз.10-3В	коллектор	М	1786

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	400	от Ут.16-3В до Ут.13-3В	коллектор	М	862
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	800	от Ут.13-3В до Ут.10-3В	коллектор	М	1862
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	800	3 ввод от Уз.13-3В до Уз.14-3Впо Н-21	коллектор	М	276
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	400	от Уз.14-3В до Уз.15-3В и кр.лин.	коллектор	М	1290
11. Бесхоз сети по акту приема-передачи от 03.12.2013 (№2386)	2003	50	От Тк.15 до зд.	канал	Р	70
11. Бесхоз сети по акту приема-передачи от 03.12.2013 (№2386)	1998	50	от Тк.5 до техникума	канал	Р	304
12. Бесхоз сети 2014 (по пост. №1567-п/1 от 16.05.2014)	2003	150	Тк.3 - Ут.1- 4	канал	Р	260
12. Бесхоз сети 2014 (по пост. №1567-п/1 от 16.05.2014)	2003	80	Ут.1 - 2/1	канал	Р	84
12. Бесхоз сети 2014 (по пост. №1567-п/1 от 16.05.2014)	2001	125	От Ут6 до 38-Л	канал	Р	92
12. Бесхоз сети 2014 (по пост. №1567-п/1 от 16.05.2014)	1999	50/80/125	От Ут7-32-А	канал	Р	232
12. Бесхоз сети 2014 (по пост. №1567-п/1 от 16.05.2014)	2002	80	Ут7 до 33-Н	канал	Р	212
12. Бесхоз сети 2014 (по пост. №1567-п/1 от 16.05.2014)	2000	80	Ут.4 - 37-Г	канал	Р	138
13. Бесхоз сети 2014 (по пост. №4817-п/1 от 19.12.2014)	2006	50	Тк.2 до д.2	канал	Р	209,32
13. Бесхоз сети 2014 (по пост. №4817-п/1 от 19.12.2014)	2006	50	Тк.1 до д.1	канал	Р	36,18
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	125	От Ут.7-дома	канал	Р	184,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	150	Уз.1- 17-А-7	канал	Р	63,86
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2012	100	Ут.15а до дома	канал	Р	74
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	70	Ут.4а до д.3	канал	Р	37
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	80	Ут.5а до д.2	канал	Р	127
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	80/100/125	Ут.2а до д.1	канал	Р	668

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	70	Ут.3а до д.4	канал	Р	37
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	150	Уз.7-2В до дома	канал	Р	1017,7
14. Бесхоз сети 2015 (по пост. №1925-п/1 от 17.06.2015)	1977	70	От Тк2 до здания	канал	Р	292
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	125	от Тк.3а - Тк.4	канал	Р	428
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	80	Тк.4 -ж/д	канал	Р	244
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2010	80	От Уз 10-11(35) до ж/д	канал	Р	156,04
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	80	От ж/д9 до ДС-3	канал	Р	89,8
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1982	100	От Тк.42 до ж/д	канал	Р	22,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	70	от Уз.18-2В до здания	канал	Р	136,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	80	От Ут.6 до д.18а	техподполье	Р	170
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	100	От Тк2 до ж/д	канал	Р	16,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	200	от Уз.14IIIB -Тк2	канал	Р	594,94
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	150	Тк2 -Тк4	канал	Р	40
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	100	Тк.4 -13-Б	канал	Р	18,28
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	100	отТк2-Тк3-15Б	канал	Р	209,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	70	от Тк2 до 15В	канал	Р	220,32
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	70	отТк2 до 15Г	канал	Р	48,86
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2009	70	от Тк.4до 15Е	канал	Р	59,68
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	70	От Ут.23 до ж/д	канал	Р	193,28
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	70	От Ут 13 до ж/д	канал	Р	144,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	80	От Ут.14 дожд	канал	Р	27,7
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	150	от Ут.9 до 35-Л	коллектор	Р	73,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	150	Тк.1/1-Ут.1/2-Ут.1/3-ж/д	канал	Р	232
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	Ут.1/3-Ут.1/4-ж/д	канал	Р	134
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	150	Ут.1/2-здание б/ц	канал	Р	18
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	150	транзит по 35	техподполье	Р	38
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	100	транзит по 35-Б	техподполье	Р	84
15. Бесхоз сети 2015 (по пост. №3168-п/1 от 01.10.2015)	1988	80	т.подкл. до ж/д	коллектор	Р	7
15. Бесхоз сети 2015 (по пост. №3168-п/1 от 01.10.2015)	2005	100	Тк1а-ж/д	канал	Р	70
15. Бесхоз сети 2015 (по пост. №3168-п/1 от 01.10.2015)	1999	80	от УТ9 дожд	канал	Р	56
15. Бесхоз сети 2015 (по пост. №3168-п/1 от 01.10.2015)	1993	100	от ТК5 до ж/д	канал	Р	16
16. Бесхоз сети 2016 (по пост. №3343-п/1 от 28.10.2016)	2016	250	ТК-1 до УТ2	канал	Р	12
16. Бесхоз сети 2016 (по пост. №3343-п/1 от 28.10.2016)	2016	125/150/200	От УТ2-УТ3-УТ4-УТ5-поз.1	канал	Р	1552

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
16. Бесхоз сети 2016 (по пост. №3343-п/1 от 28.10.2016)	2016	125	От УТ4 до поз.2	канал	Р	12
16. Бесхоз сети 2016 (по пост. №3343-п/1 от 28.10.2016)	2016	40	От т.А до границы земельного участка	эстакада	Р	10
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	80	от Уз.18-1 до здания	коллектор	Р	360
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1978	150	транзит по ж/д	техподполье	Р	156
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	2012	100	от Ут7 до ДС"Ладушки"	канал	Р	210
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1971	250	от т. врезки блока 31-Б-2 до стены здания блока 31-Б-1	техподполье	Р	352
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	80	от Тк4 до корп.А	канал	Р	24
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	80	от Тк3 до корп.Б	канал	Р	84
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	100	от Тк1-Тк1а-Тк2-Тк3-Тк4-Тк4а-Тк4б до корп.В	канал	Р	696
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	80	от Тк4а до бассейна	канал	Р	24
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	80	от Тк1а до водоле-чебницы	канал	Р	90
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1972	80	от Тк2 до водоле-чебницы	канал	Р	400
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	1976	80	от СТК-2 до корп. Е	канал	Р	44
17. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1316-п/1 от 26.04.2016)	2006	200	от КТС-13 до тк-1Б	канал	М	366
18. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2590-п/1 от 15.08.2016)	2005	125	от тк-1 до дома 1	канал	Р	104
18. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2590-п/1 от 15.08.2016)	2005	80	от дома 1 (Фрунзе 8в) до дома 2 (Фрунзе 8а)	канал	Р	152
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2011	150	от Ут2 до ж/д	канал	Р	130
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2016	70	от К.8 до границы з.у.	канал	Р	472
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	250	от Тк1 до Тк2	канал	М	280
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	400	от Уз.17-4 до Ут.1	канал	М	1192
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	300	от Ут.1 до Ут.6	канал	Р	1716
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	200	от Ут6 до Ут.13	канал	Р	1146,1
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2016	70	от ктс38-тк-пр1 до п1	канал	Р	150,72

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2016	80	от тк-пр1 до п2	канал	Р	8,2
Бесхоз сети 2019 (по пост. №2590-п/1 от 15.08.2016) Приняты в 2019 году на основании вх. №8849 от 13.09.2019, исх. №24/10946 от 11.10.2019	2009	200	от Уз.10-3(37) до Ут.5	канал	Р	1320
Бесхоз сети 2019 (по пост. №2590-п/1 от 15.08.2016) Приняты в 2019 году на основании вх. №8849 от 13.09.2019, исх. №24/10946 от 11.10.2019	2009	50	от Ут.5 до зд. по ул. Борковская, 83	канал	Р	70
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1969	50	транзит по ж/д к д/с№63	техподполье	Р	265
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1974	100/125/150	транзит по ж/д к ж/д 8-Д	техподполье	Р	1680
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	250	от ТК2 до ТК8	коллектор	Р	863,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1982	150	от уз13а до ж/д	канал	Р	25,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1990	80	между ж/д 18Р и 18Н	канал	Р	48
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1990	150	между ж/д 18Р и 18Н	канал	Р	100
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1986	125	транзит по ж/д к ж/д 18-Е	техподполье	Р	1300
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2012	80	От К1(120)до ж/д	канал	Р	76
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1970	100	транзит по ж/д к ж/д 5-Г	техподполье	Р	172
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1970	100	транзит по ж/д к Сбербанку	техподполье	Р	280
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1990	150	транзит по ж/д	техподполье	Р	24
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	150	транзит по ж/д	техподполье	Р	24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	70/80/100	транзит по ж/д	техподполье	Р	56
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1992	90	транзит по ж/д	техподполье	Р	16
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	100	от УТ3 до ж/д	канал	Р	89,4
20. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1151-п/1 от 31.03.2017)	2000	150	От ТК8 до ж/д	канал	Р	300
20. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1151-п/1 от 31.03.2017)	2016	150	От ТК2 до ж/д	канал	Р	66
21. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1847-п/1 от 07.06.2017)	2006	70	от Ут.21 до М16-1-маг	канал	Р	28
21. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1847-п/1 от 07.06.2017)	2006	70	от Ут.22 до М16-1-маг ГСК	канал	Р	28
21. Бесхоз сети 2017 (по пост. №1847-п/1 от 07.06.2017)	2004	80	от тк.4 до ТОЦ	канал	Р	66
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2003	70	От ТК2 (Уз17-7) до здания	канал	Р	149,2
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2007	80	От УТ1 (Уз 25(66) до здания	канал	Р	59,84
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2004	80	От ТК1 до здания ФОК	канал	Р	138
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2004	50	От ТК2 до здания	канал	Р	31,4
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2014	250	От ТК1 до ТК1а	канал	Р	220,32
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2015	250	От ТК1а до ТК2	канал	Р	27,32
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2015	150	От ТК2 до ж/д поз.А	канал	Р	45,3
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2014	100	от Ут.5 до секции 2а	канал	Р	16,6
22. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2959-п/1 от 15.09.2016)	2014	100	от Ут.6 до секции 4	канал	Р	16,6
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	80	(Уз.11-4) К2(87) до ж/д	канал	Р	69,18
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	100	К12-Ут1-ж/д	канал	Р	196,6
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	200	от К14а до Тк1	канал	Р	138,92
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от Тк1 до ж/д	канал	Р	33,08
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	1997	100	ТК8-до здания прокур.	канал	Р	170
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2011	80	в районе АНС16 от ТК 1 до ж/д	канал	Р	36
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2009	125	от Уз1-1 до Ут3	канал	Р	115,1
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2009	100	от Ут3 до ж/д	канал	Р	17
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2009	100	от Тк2 до ж/д	канал	Р	108,46
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	150	от Ут 2 до Ут6	канал	Р	150
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	125	от Ут6 - Ут - до ж/д	Коллектор	Р	234,22
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	100	от Ут4 д ж/д	канал	Р	161,62
23. Бесхоз сети 2017 (по пост. №588-п/1 от 15.02.2017)	2012	100	Тк1 дожд	канал	Р	13,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	100	ТК92 до ж/д	канал	Р	24
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	125	(Уз13-2В)ТК2 до ж/д	канал	Р	72,86
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	300	от Ут.14-2В до Уп.1	канал	Р	179,56
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	300	от Уп.1 до Уз.1	Коллектор	Р	72,18
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	250	от Уз.1 до Уз.4	Коллектор	Р	351,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	150	от Уз2 до Тк5	канал	Р	78,7
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	100	от Тк5 до ж/д	канал	Р	266,98
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1998	125	Тк5 до ж/д	канал	Р	90,44
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2015	100	Уз74 до ж/д	канал	Р	48
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2006	70/80/100	от т. между Уз37(77) и Уз38(78)	Коллектор	Р	66
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2012	80	от К1(6) до ж/д	канал	Р	226,96
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2012	70	от Ут9а до ж/д	канал	Р	229,02
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	80	от Тк123 до ж/д	канал	Р	17,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2015	80	от ТК12 до ж/д	канал	Р	27,28

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	70	от ТКЗ дожд	канал	Р	15
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	125	ТК 51 до ж/д	канал	Р	32
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	70	от Уз 25-2В до вставки 26-Е	Коллектор	Р	17
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	70	от Уз 25-2В до вставки 26-Е	канал	Р	13,04
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от ТК12 до ТК12А	канал	Р	30,3
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	70	от ТК12а до ж/д	канал	Р	17,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	80	от ТК12А до ж/д	канал	Р	27,8
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	100	КТС 23 -Ут1 до ж/д	канал	Р	101,8
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	100	УТ 22 до ж/д	канал	Р	116
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	УТ 23 до ж/д	канал	Р	78
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2015	80	От т.А до стены ж/дома	канал	Р	96
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2012	100	УТ1 до ж/д	канал	Р	28
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	100	УТ 12 до ж/д	канал	Р	81,82
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	100	Ут3а до ж/д	канал	Р	40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	100	(от Ут19) Тк1-Тк1а до ж/д	канал	Р	96
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	125	Ут 19-Ут 19-1 до ж/д	канал	Р	118,88
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1999	100	от Ут3 до ж/д	канал	Р	126
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1995	125	от Тк1 д ж/д	канал	Р	30
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от Тк4 до ж/д	канал	Р	38
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	125	от Ут3 до ж/д	канал	Р	54,88
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	50	от Ут1 до ж/д	канал	Р	73,04
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2013	100	(Уз10-1(4) от Ут2 до ж/д	канал	Р	49,08
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2011	100	(Уз11-1(35) от Ут 1 до зд.	канал	Р	264,8
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	1994	50	От ктс 39 до здания ГСК	канал	Р	76
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2007	70	от Тк5 до гаража ж/д	канал	Р	16
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2000	100	от тк4 до ж/д	канал	Р	94
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	200	от Ут1 -Ут2 -Ут3-ЦТП№114	канал	Р	331,38
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2004	125	от Ут 4 до ж/д	канал	Р	66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	125	от Ут10 до ж/д	канал	Р	37,84
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2003	100	от Ут 14 до ж/д	канал	Р	144,26
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от Ут5 до ж/д	канал	Р	39,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	100	от Ут 6 до ж/д	канал	Р	68,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2001	100	от Ут 7 до ж/д	канал	Р	42
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	100	от Ут 9 до ж/д	канал	Р	64
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2002	80	от Ут 13 до ж/д	канал	Р	26,2
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2005	80	от Ут 23 до ж/д	канал	Р	55,8
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	250	от Уз12-2В до Тк2	канал	Р	411,12
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	200	от Тк2 до Тк4	канал	Р	180,16
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2008	70	от Тк4 до Спорт.1а (п.7)	канал	Р	11,34
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	150	Тк4 –Ут1	канал	Р	63,06
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	125	Ут1 –Ут2	канал	Р	20,3
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	100	Ут2-Ут3	канал	Р	90,42

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2015	80	УТ3 до ж/д	канал	Р	22,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	100	Ут1 до Ут4	канал	Р	300,78
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	70	Ут4 до ж/д	канал	Р	20
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	70	Ут2 до ж/д	канал	Р	22,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	70	Ут3 до ж/д	канал	Р	22,4
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	80	от Ут4 до Ут5	канал	Р	156
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	70	от Ут5 до ж/д	канал	Р	98,36
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2014	70	Ут5 до ж/д	канал	Р	36,6
40. Бесхоз сети по пост. №2980-п/1 от 01.10.2020 изм. пост. (№693-п/1 от 10.03.2016, №3216-п/1 от 17.10.2013, №4817-п/1 от 19.12.2014, №1925-п/1 от 17.06.2015, №2193-п/1 от 03.08.2012, №2590-п/1 от 15.08.2016, №588-п/1 от 15.02.2017)	2016	50	Ут3 до ж/д	канал	Р	119
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	2012	80	от УТ1а(ктсб3) до ж/д	канал	Р	116,92
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	2010	100	от УТ1а(ктсб3) до УТ3	канал	Р	279,8
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	2010	80	от УТ3 до ж/д	канал	Р	186,56
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	2011	80	от Ут3 до ж/д	канал	Р	165,9
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1987	70	от ТК 114 до здания	канал	Р	64
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1993	70	транзит по ж/д 30-В	техподполье	Р	234
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1992	70	от ж/д Тополиная, 36 до хоз. Блока	канал	Р	226
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1998	150	от Ут3-ТК1	канал	Р	380
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1998	80	ТК1-ТК2 до ж/д	канал	Р	178
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1997	250	от УТ7 до т.А	коллектор	Р	88
24. Бесхоз сети 2017 (по пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	1997	250	от т.А до ТК1	канал	Р	214
36. Бесхоз сети 2017 (пост. №538-п/1 от 15.02.2021 изм. пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	2005	50	от Уз1 до стены здания ПРИХОД ХРАМА	коллектор	Р	32

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
36. Бесхоз сети 2017 (пост. №538-п/1 от 15.02.2021 изм. пост. №2872-п/1 от 24.08.2017)	2005	50	от Уз1 до стены здания ПРИХОД ХРАМА	канал	Р	8
25. Бесхоз сети 2017 (по пост. №3692-п/1 от 09.11.2017)	2017	200	От ТК2 до ТК3	канал	Р	698
25. Бесхоз сети 2017 (по пост. №3692-п/1 от 09.11.2017)	2017	125	От ТК3 до ж/д поз. Б	канал	Р	76
25. Бесхоз сети 2017 (по пост. №3692-п/1 от 09.11.2017)	2017	100	От ТК3 до ж/д поз. В	канал	Р	308
25. Бесхоз сети 2017 (по пост. №3692-п/1 от 09.11.2017)	1986	100	от т.А - ТК - стена здания ООО "Инвестстройплюс"	канал	Р	183,8
25. Бесхоз сети 2017 (по пост. №3692-п/1 от 09.11.2017)	2002	100	от Тк1 до стены здания ГСК	бесканал	Р	116
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2000	150	транзит по 17-А-1/1	техподполье	Р	16
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2000	100	транзит по 17-А-1/1	техподполье	Р	54
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2000	100	от 17-А-1/1 до 17-А-1/2	канал	Р	64,7
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2000	100	транзит по 17-А-1/2	техподполье	Р	72
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2000	70	транзит по 17-А-1/2	техподполье	Р	61
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2001	70	от 17-А-1/2 до 17-А-1/3	канал	Р	56,5
26. Бесхоз сети 2018 (по пост. №1310-п/1 от 26.04.2018) Акт от 26.04.2018	2004	40	от Ут.20 до здания	канал	Р	18
27. Бесхоз сети 2019 (по пост. №160-п/1 от 25.01.2019)	2018	50	от КТС28 до границы з.у. в Ут.1	канал	Р	65,6
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2015	100	от Ут.7 до стены ж.д.	канал	Р	9,3
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2015	125	от Ут.10 до стены ж.д.	канал	Р	7,04
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2013	70	от Ут.8 до стены ж.д. по ул. Дзержинского, 26	коллектор	Р	16,4
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2013	70	по техподполью ж.д. по ул. Дзержинского, 26 до ИТП вставки по б-ру Цветному, 37	техподполье	Р	182,4
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2017	150	от КТС38 до ж.д. поз.3	канал	Р	38,4
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2017	150	по техподполью ж.д. поз.3	техподполье	Р	29,2
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2017	125	по техподполью ж.д. поз.3	техподполье	Р	70
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2017	125	от ж.д. поз.3 до Ут.1а	канал	Р	74,4
28. Бесхоз сети 2019 (по пост. №2681-п/1 от 11.09.2018)	2014	250	от Тк.5 до т.А	канал	Р	36,4
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1995	300	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	эстакада	Р	1308,22
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1995	300	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	бесканал	Р	629,94
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2014	100	от точки врезки до здания ООО "Альянс"	эстакада	Р	510
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2003	100	от Уз.1 до здания ООО "Влада-Центр"	коллектор	Р	600
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1980	50	от К8 до стены здания гаража	канал	Р	14
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1986	125	от Ут.1 (Уз.12-19(37)) до Тк.2	канал	Р	156
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1986	100	от Тк.2 через Тк.3 до здания ООО "Потенциал"	канал	Р	328
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2008	70	от К11 (Уз.37(77)) до ГСК-19	канал	Р	106

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2008	70	от К11 (Уз.37(77)) до ГСК-19	эстакада	Р	122
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2010	150	от Тк.2 до 36-О-гар	канал	Р	20
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2003	100	от Ут.4 до здания ГСК-86	канал	Р	30
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2012	80	от Ут.4.1 до здания ГСК-87 Алексей	эстакада	Р	290
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	2004	125	от Тк.1 (2ввод) до Ут.1 (ГСК-63)	эстакада	Р	1292
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1975	200	от Тк.19/8 до Тк.19/9	канал	Р	129
29. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019)	1975	150	от Тк.19/9 до здания АО "АВТБС"	канал	Р	360
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1972	100/125	участок теплосети от ЦТП по техподполью ж.д. 7-Б	техподполье	Р	656
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1973	100	от ж/д 1-И-3 до ж/д 1-И-4	канал	Р	353,6
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	70	От К2 до здания ГСК-2	канал	Р	15
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	50	От К5 до здания общественного туалета	канал	Р	16
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1977	50	От К3 до здания магазина Цунами	канал	Р	36
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2004	50	От точки врезки в районе К14 до здания мойки	канал	Р	392
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2009	40	От К5а до здания аптеки	канал	Р	62
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	40	От Ут.1 до магазина	канал	Р	84
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2012	80	От К11 до здания СЭС	канал	Р	46
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	80	От К2(285) до здания пождепо	канал	Р	300
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	25	От Уз.11-8(47) до здания кафе	канал	Р	49,6
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1998	80	От Тк.112 до ГСК-15	канал	Р	116
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2006	50	От Уз.17 до выхода из коллектора	коллектор	Р	216
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	100	От врезки в техподполье ж/д 7-Б до здания шахматного клуба	канал	Р	408
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	80	От врезки в техподполье ж/д 7-Б до здания шахматного клуба	канал	Р	314
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2005	32	От Уз.31 в коллекторе	коллектор	Р	78
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2005	32	От коллектора до здания храма	канал	Р	76
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	70	От Уз.31 до здания дворца бракосочетания	канал	Р	52
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2016	70	От т.А (Уз.31А) до здания Прогресс	канал	Р	408
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2016	70	От т.А (Уз.31А) до здания Прогресс	канал	Р	36
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	80	От Ут.3 до МКД	канал	Р	292
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	70	От Уз.1-2 до МКД	канал	Р	102
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	70	От Тк.3 до здания ФИА банк	канал	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	70	От Тк.4(3) до здания ХТН	канал	Р	44
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Уз.7(17) до ГСК-11	канал	Р	68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Уз.7(17) до ГСК-11	техподполье	Р	20
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2012	125	От Уз.6 до Уз.7(2)	канал	Р	74
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2012	70	От Уз.7(2) до ГСК-90	канал	Р	208
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2006	80	От Тк.2 до маг. Вента	канал	Р	18
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	80	От Уз.6 до 18-7-гар.	канал	Р	20
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2012	50	От Уз.1 до поз.3, 4 адм. здания	канал	Р	15
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	50	От Уз.1 до здания ООО "Рента"	канал	Р	192
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От К2 до здания торгового центра	канал	Р	83
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От ЦТП-42 до здания ГСК-16	бесканал	Р	52,8
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	50	От Уз.58 до здания ГСК	канал	Р	100
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От Тк.1 до здания спорт автосерв. центра	канал	Р	300
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	100	От Уз.12-16(31) до надстройки ГСК-4	коллектор	Р	140
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	100	От Уз.12-16(31) до надстройки ГСК-4	канал	Р	56
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	100	От Уз.12-16-3 до ГСК-4	канал	Р	56
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	100	От Уз.12-16-3 до ГСК-4	коллектор	Р	140
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	50	От Тк.2а до магазина	канал	Р	73
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2001	25	От Уз.17-2(42) до торг. павильона	коллектор	Р	47
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От К11 до магазина	канал	Р	6
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От К3 до ГСК-12	канал	Р	130
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От К4 до здания АТС-35	канал	Р	58
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	80	От т.врезки в техподполье ж/д поз. 15/35 до ГСК-34	канал	Р	48
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	80	От т.врезки в техподполье ж/д поз. 15/35 до ГСК-34	техподполье	Р	32
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2002	100	от МКД 17-А-2 до МКД 17-А-5	канал	Р	49
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	100	От Уз.1 до здания школы	канал	Р	164
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	100	От Тк.4 до здания 17-В-маг.	канал	Р	74
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От Уз.13а до офис. центра	коллектор	Р	60
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От Уз.13а до офис. центра	канал	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От КТС2 до объекта дорож. сервиса	канал	Р	88
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1985	70	От точки врезки в коллекторе возле ЦТП-193 до магазина поз.Б	канал	Р	84
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2018	50	От К1(11) до торгового центра	канал	Р	130
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	40	От т. врезки в тех. подполье ж/д 13-Б до стены ж/д 13-Б	техподполье	Р	186
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	40	От ж/д 13-Б до здания адм.-торг. центра	канал	Р	36

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2016	50	От К3(20) до магазина 13	канал	Р	75,8
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2009	50	От К4(17) до кафе	канал	Р	27,2
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2009	80	От КТС6 до К4(17)	коллектор	Р	143
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2009	80	От КТС6 до К4(17)	канал	Р	16
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От КТС38 до ГСК-128	канал	Р	20
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2001	70	От Уз.67 до стены АТС-30	канал	Р	50
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2001	70	Цокольный этаж АТС-30	техподполье	Р	60
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1996	100	От Уз.67 до предприятия «Кварц»	коллектор	Р	12
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1996	100	От Уз.67 до предприятия «Кварц»	канал	Р	11
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	80	От Уз.47(48) до здания АТП-5	коллектор	Р	8
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	80	От Уз.47(48) до здания АТП-5	канал	Р	36
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1976	125	От Уз.58 до Тк.1	коллектор	Р	37
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1976	125	От Уз.58 до Тк.1	канал	Р	56
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1986	125	от 16-Г-2 до т.А	коллектор	Р	16
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1986	125	от 16-Г-2 до т.А	канал	Р	5
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2001	80	от Уз.6 до МКД	канал	Р	12
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1982	80	От места установки арматуры между поз.9 и поз.10 до 10-А	коллектор	Р	2
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1982	80	От места установки арматуры между поз.9 и поз.10 до 10-А	канал	Р	26
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	70	От КТС26-2В до ГСК-109	канал	Р	28
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Тк.15 до кафе	канал	Р	6
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	от Тк.23 до ГСК-41	канал	Р	150
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	80	От Тк.3(2-1) до здания Пождепо	канал	Р	170
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Тк.9а до ГСК	канал	Р	96
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	40	От Уз.12 до здания АББА	коллектор	Р	40
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Тк.1 до ГСК	канал	Р	130
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1989	80	От Тк.1(3) до здания ООО «ЭЛАКС»	канал	Р	360
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	80/150	От ЦТП-114 до ж/д	канал	Р	152
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	150	Между 1А и 1Б	канал	Р	200
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	50/80/100	Между 1А и 1Б	канал	Р	456
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	50/80/125/150	от ЦТП-114 до МКД	канал	Р	270
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Уз.19-11(63) до Тк.	канал	Р	104
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Тк. до церкви	канал	Р	150
30. Беспхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2012	50	От Ут.2 до здания соц-культ. назначения	канал	Р	14

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	80	От Ут.1/5 до блока обслуживания Прилесье	канал	Р	168
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	70	От Ут.4 до д.4	канал	Р	56
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Ут.6 до д.1	канал	Р	36
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Ут.9 до д.23	бесканал	Р	6
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	32	От Ут.9 до д.24	канал	Р	26
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	50	От Ут.8 до д.22	канал	Р	58
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	32	От Ут.6 до д.6	канал	Р	26
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	50	От Ут.7 до д.21, д.2	канал	Р	48
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	32	От Тк.4 до маг.	канал	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.17-2в до ГСК-47	канал	Р	260
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1993	100	От Тк.1 (КТС43) до ТЦ Глобус	канал	Р	300
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1983	40	От Тк.33 до ТП	канал	Р	150
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	40	От врезки в коллекторе (Уз.6-2В) до магазина	канал	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Тк.22 до АТС-30	канал	Р	300
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2009	32	От Тк.34 до здания Биомед	канал	Р	70
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	70	От Тк.33(47) до маг.	канал	Р	90
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	70	От КТС-65 до маг.	коллектор	Р	8
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	70	От КТС-65 до маг.	канал	Р	126
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Тк.3/1 до здания ВИТ	канал	Р	52
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Тк.3/1 до здания ТД	эстакада	Р	224
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2001	50	От Тк.3 до Тк.3/1	канал	Р	60
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2016	50	От Тк.3(3/1) до здания МИГ Плюс	канал	Р	24
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	50	От КТС до здания Рейтер	коллектор	Р	11
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	50	От КТС до здания Рейтер	канал	Р	78
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2007	32	От т. врезки в коллекторе между Уз.13 и Уз.14 до Автомойки	канал	Р	360
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2003	32	От т. врезки в коллекторе между Уз.13 и Уз.14 до мойки	канал	Р	280
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2009	100	От Ут.3 до стоянки	канал	Р	76
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	32	От т. врезки в коллекторе около Уз.25	канал	Р	120
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	80	От врезки в коллекторе Уз.25 до здания Паталогоанатом	канал	Р	20
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	32	От КТС53 до здания ВИСА	канал	Р	20
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2006	50	От Тк.1 до Сбербанкака	канал	Р	150
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От Тк.9 до 27-маг-5	канал	Р	100
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От Ут.3(НО-32) до Дома охотника	канал	Р	360

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	между 29-ЛМ-1 и 29-ЛМ-2	канал	Р	84
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	150	От Ут.1 до Ут.1а	коллектор	Р	194
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Ут.1а до АТС-72	канал	Р	100
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Ут.19 до здания ЭСН	канал	Р	110
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2015	80	От т.А от Уз.18 до магазина	канал	Р	240
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	125	От Уз.13(4) до Тк.1	канал	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2013	80	от Тк.1 до поликлиники	канал	Р	252
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2007	50	От Ут.2 до здания Крафт	канал	Р	300
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2007	50	От Ут.8(16) до здания Автостиль	канал	Р	28
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Ут.2а до ГСК-123	коллектор	Р	22
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2004	50	От Ут.7 до делового центра Паритет	канал	Р	160
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2012	50	От Ут.19-1 до магазина Магнит	канал	Р	290
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Ут.5 до АТС	коллектор	Р	124
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	32	От Ут.19А до офиса продаж	канал	Р	50
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	125	От Тк.1 до комплекса подзем. гаражей	канал	Р	20
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2014	50	От Тк.4 до администр. здания	канал	Р	24
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2002	80	между М1.1 и М3.1	канал	Р	16
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2000	100	от Ут.3 до МКД 38-Т	канал	Р	21
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1996	50	От КТС-15 до т.А	коллектор	Р	310
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1996	50	От т.А до автомойки	эстакада	Р	70
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	70	От Ут.3(НО-32) до ГСК-103	коллектор	Р	8
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1999	70	От Ут.3(НО-32) до ГСК-103	канал	Р	86
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1989	32	От Ут.4(1) до здания ГПП-3	канал	Р	240
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1996	50	От Ут.4(1) до ветлечебницы	канал	Р	31
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2004	70	От Ут.19 до гаража М15.1-гар	канал	Р	30
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1989	250	От Тк.1 (Уз.7-3В(4)) до Тк.2	канал	Р	50
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Тк.3 до ГСК-88	канал	Р	50
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От ЦТП-192 до здания офисов	канал	Р	70
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2008	100	От Тк.1 до ТОЦ Ладья	канал	Р	16
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Ут.12 до магазина	канал	Р	150
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От КТС1 до магазина	канал	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От КТС1 до магазина	коллектор	Р	40
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2011	200	От Ут.9 до ТЦ Лента	канал	Р	650
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2011	150	От Ут.9 до ТЦ Лента	канал	Р	612
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От НО(Уз.13-3в) до ГСК-96	канал	Р	150
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	2016	32	От Ут.10 (Уз.16-3в) до ГСК-96 (офисы)	канал	Р	50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	250	От Ск.1 до спорт-комплекса	канал	Р	28
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От СК1 до культ. досуг. центра	канал	Р	676
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.19-2 до ГСК-80	коллектор	Р	108
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.19-2 до ГСК-80	канал	Р	216
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.20(18) до ГСК-79	коллектор	Р	12
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.20(18) до ГСК-79	канал	Р	32
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.21(19) до Ут.21-1	канал	Р	198
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Ут.21-1 до авто-центра	эстакада	Р	420
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Ут.21-1 до гаража стад. Торпедо	канал	Р	36
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Ут.21-2 до выст. салона Порше	канал	Р	38
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	32	От Ут.21-1 до КНС	эстакада	Р	122
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	100	От Уз.21(19) до Ут.1	канал	Р	120
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	От Ут.1 до АЗС "Ланойл"	канал	Р	338
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	250	От Тк.1а до Ут.1	канал	Р	260,8
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	80	От Ут.1 до ж/д	канал	Р	39,2
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	125	От Ут.1 до Ут.2	канал	Р	260,8
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1990	50	от Ут.2 до ж/д	канал	Р	80,4
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1989	300	От Тк.21 до Тк.22	эстакада	Р	360
30. Бесхоз сети 2019 (по пост. №1135-п/1 от 19.04.2019)	1989	200	От места установки задвижек в районе Тк.22 до ООО «Производство Стройиндустрия»	эстакада	Р	640
31. Бесхоз сети 2019 (по пост. №48-п/1 от 12.01.2018)	2002	150	от КТС до Туал.	канал	Р	37
31. Бесхоз сети 2019 (по пост. №48-п/1 от 12.01.2018)	2002	150	от Туал. До здания церкви	канал	Р	76
31. Бесхоз сети 2019 (по пост. №48-п/1 от 12.01.2018)	2002	80	от здания церкви до здания храма	канал	Р	203,94
31. Бесхоз сети 2019 (по пост. №48-п/1 от 12.01.2018)	1975	80	от Уз.1 до здания 1-ИТ-1	коллектор	Р	4960
32. Бесхоз сети 2019 (по пост. №3340-п/1 от 14.11.2018)	2015	70	от Уз.12-9-1(14) до здания	канал	Р	53,2
32. Бесхоз сети 2019 (по пост. №3340-п/1 от 14.11.2018)	2014	70	от Ут.9 (Уз.18) до здания	канал	Р	364,6
32. Бесхоз сети 2019 (по пост. №3340-п/1 от 14.11.2018)	2016	100	от Ут.18 до Ут.1 на границе з.у.	канал	Р	62
32. Бесхоз сети 2019 (по пост. №3340-п/1 от 14.11.2018)	2016	80	от т. врезки на участке теплосети, подключаемой от Ут.18 до Ут.сущ. на границе з.у.	канал	Р	224
32. Бесхоз сети 2019 (по пост. №3340-п/1 от 14.11.2018)	2011	100	от Уз.19-9(62) через Тк.1 до здания УКС	канал	Р	328
34. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 29 Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019) по пост. от 14.10.2020 №3103-п/1 по решению суда	1995	300	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	эстакада	Р	-1308,22
34. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 29 Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019) по пост. от 14.10.2020 №3103-п/1 по решению суда	1995	300	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	бесканал	Р	-629,94
34. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 29 Бесхоз сети 2019 (по пост. №1886-п/1 от 15.07.2019) по пост. от 14.10.2020 №3103-п/1 по решению суда	2014	100	от точки врезки до здания ООО "Альянс"	эстакада	Р	-510

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Дата ввода в эксплуатацию	Условный диаметр, мм	Наименование участка	Тип прокладки	Вид ТС	Прот. в 1-трубном, м
51. Бесхоз сети 2021 (пост. №1643-п/1 от 22.04.2021 изм. пост. №691-п/1 от 05.03.2020 и №238-п/1 от 27.01.2021 (вх.4155 от 22.04.2021)	1991	100	от стены здания до Тк4	канал	Р	272,24
42. Бесхоз сети 2021 (пост. №238-п/1 от 27.01.2021 изм. пост. №691-п/1 от 05.03.2020)	1999	50	от Тк4 до Тк	эстакада	Р	212
38. Бесхоз сети 2021 (по пост. №1681-п/1 от 01.06.2020)	1967	125	ТК9/9 от ТК9 до здания 69ПСЧ	канал	Р	204
38. Бесхоз сети 2021 (по пост. №1681-п/1 от 01.06.2020)	1975	80	точка врезки от Уз.1 до здания (1-ИТ-2)	канал	Р	80
39. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2748-п/1 от 15.09.2020)		100	от УТ9 до здания М.Жукова, 49	канал	Р	60
39. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2748-п/1 от 15.09.2020)	2014	125	от Ут16 до стены здания	канал	Р	9,3
41. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 39. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2748-п/1 от 15.09.2020) по пост. от 23.12.2020 №3899-п/1	2014	125	от Ут16 до стены здания	канал	Р	-9,3
43. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2647-п/1 от 03.10.2019)	2018	150	от Ут7 до Ут8	канал	Р	67
43. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2647-п/1 от 03.10.2019)	2018	125	от Ут8 до ж/д	канал	Р	59,8
43. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2647-п/1 от 03.10.2019)	1988	100	от ТК3 до здания пожарного депо 11 ПСЧ	канал	Р	300
44. ИСКЛЮЧЕНИЕ из 43. Бесхоз сети 2021 (по пост. №2647-п/1 от 03.10.2019) по пост. от 05.12.2019 №3357-п/1	2018	150	от Ут7 до Ут8	канал	Р	-67
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2001	70	от т.А на теплосети от Ут.1-2В до здания ООО "СПРИН"	канал	Р	606
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	200	от Ут5 (от У310-3(37) до УТ6	канал	Р	322
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	200	Ут6 - Ут6а	канал	Р	184
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	200	Ут6 - Ут6а	эстакада	Р	104
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	200	Ут6а-Ут7	эстакада	Р	24
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	200	Ут6а-Ут7	канал	Р	72
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	150	Ут7-Ут7а	канал	Р	186
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	2004	70	УТ7а-Ут8-до здания	канал	Р	705
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	1994	125	От Ут3 до здания ГСК-77 "СОЮЗ"	канал	Р	190
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	1996	100	От Ут7а до здания ГСК-100 "Надежда"	канал	Р	50
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)	1979	70	От т.врезки в подвале ж/д по Степана Разина, 55 до стены ж/д	канал	Р	16
45. Бесхоз сети 2021 (по пост. №3348-п/1 от 04.12.2019)		80	от Тк22 до здания ЗАО "Стройиндустрия"	канал	Р	28
Всего						109658,6

Таблица 13.4 – Перечень участков бесхозных тепловых сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности прочих организаций

Район	Адрес	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Авт. Р-н	ул.Заставная	От ТК8-20(тк7а) до здания по ул.Заставная,9	600	от 07.06.2017 №1847	АО «АВТОВАЗ»
Авт. Р-н	ул.Вокзальная,112	От УТ 1 до УТ2	74	от 11.09.2018 №2681	АО «АВТОВАЗ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Район	Адрес	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Авт. Р-н	ул.Вокзальная,112	От УТ 2 до здания	4,5	от 11.09.2018 №2681	АО «АВТОВАЗ»
Авт. Р-н	ул.Вокзальная, 56	от ТК 26 до здания Пождепо	103	от 03.10.2019 №2647-П/1	ЗАО "ЭиСС"

14 РАЗДЕЛ 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 ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

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

В рамках реализации Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2019 – 2023 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Тольятти не предусмотрены.

Уровень газификации населения в Самарской области, согласно вышеуказанной программе, увеличится с 94,39 % в 2019 году до 94, 59 в 2023 году.

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

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

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

При корректировке Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2019 – 2023 годы необходимо учесть значения годовых расходов топлива и максимальных часовых расходов топлива при расчетной температуре наружного воздуха и в летний период на существующих источниках теплоснабжения с учетом перспективы.

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

14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) 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

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и ге-

нерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В таблице 14.1 приведена региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Самарской области на период до 2027 года.

В таблице 14.2 приведена региональная структура перспективных балансов электрической энергии учетом вводов с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Самарской области на период до 2027 года.

Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, МВт⁴

ЭС Самарской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (собственный максимум)	3481,0	3573,0	3617,0	3666,0	3736,0	3788,0	3806,0	3865,0
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	5844,3	5844,3	6077,5	6077,5	6077,5	6092,4	6092,4	6092,4
АЭС								
ГЭС	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	3281,3	3281,3	3281,3	3281,3	3281,3	3296,2	3296,2	3296,2
ВИЭ	75,0	75,0	308,2	308,2	308,2	308,2	308,2	308,2

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч⁵

ЭС Самарской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (потребление электрической энергии)	22,345	22,990	23,379	23,698	24,183	24,473	24,595	24,996
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	23,621	20,777	20,729	21,558	21,791	22,144	21,571	21,827
АЭС								
ГЭС	13,161	10,539	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
ТЭС	10,361	10,149	10,992	11,393	11,626	11,979	11,406	11,662
ВИЭ	0,098	0,089	0,137	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Сальдо перетоков электрической энергии	-1,276	2,213	2,650	2,140	2,392	2,329	3,024	3,169

⁴ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

⁵ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

По состоянию на 2020 год собственный максимум Самарской области энергосистемы в размере 3481 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5844,3 МВт. Однако в целом по годам планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

31 июля 2020 года распоряжением Губернатора Самарской области №246-р утверждена Схема и программа развития электроэнергетики Самарской области на период 2020-2024 годов. В указанном документе подтверждаются указанные выше планы по вводу/выводу генерирующего оборудования ТЭЦ Самарской области.

В соответствии со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годов, и Схемой и программой развития электроэнергетики Самарской области на 2020-2024 годы изменений состава и мощностей генерирующего оборудования в пределах городского округа Тольятти не предусматривается.

Конкурентный отбор мощности прошли все турбоагрегаты ТЭЦ ВАЗа и турбоагрегаты Тольяттинской ТЭЦ. В таблице 14.3 представлен статус каждого турбоагрегата Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности за период с 2019 по 2025 годы.

Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Тольяттинская ТЭЦ							
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-25-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-25-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-80/100-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-35-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-50-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ТЭЦ ВАЗа							
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-135/165-130/15	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-135/165-130/15	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

Турбоагрегат	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
ПТ-140/165-130/15-2	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

ВГ (Т) – вынужденный генератор (по теплоснабжению)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

X – вывод из эксплуатации

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

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

14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Тольятти на период с 2014 до 2028 года утверждена постановлением Мэрии городского округа Тольятти от 31.12.2014 №5010-п/1.

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

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

14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения городского округа Тольятти необходимо учесть следующее:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость увеличения подачи холодной воды потребителям для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии города Тольятти представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

Перечень потребителей, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 9 «Предложе-

ния по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.19), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.20-15.26), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых

сетей ЕТО.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 15.27-15.31), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;

В таблицах 15.32 и 15.33 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.34 приводятся индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти.

Согласно Методическим указаниям от 05.03.2019 г. № 212, каждой ЕТО, функционирующей на территории ценовой зоны теплоснабжения, подлежат достижению следующие целевые показатели развития систем теплоснабжения:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.

Существующие и перспективные значения целевых показателей развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти, подлежащие достижению ЕТО Филиал "Самарский" ПАО "Т Плюс", функционирующей на территории ценовой зоны теплоснабжения, приведены в таблице 15.33.

Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для зон деятельности ЕТО в таблицах 15.20 – 15.22, для всего города Тольятти в таблице 15.27.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	10469,7	10539,7	10621,5	10747,4	10835,0	10920,9	10970,9	11057,7	11110,8	11183,7	11225,3	11357,1	11421,2	11562,4	11631,5	11700,1	11847,1	12010,5	12179,2	12336,3	12437,1	12525,3	12525,3
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	3134,3	3155,7	3184,4	3220,1	3311,7	3342,9	3380,2	3477,0	3568,1	3630,1	3661,7	3710,5	3735,3	3774,8	3774,8	3778,8	3831,8	3884,3	3927,3	3988,8	4017,8	4052,8	4113,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	1842,62	1855,06	1870,40	1892,12	1896,95	1904,94	1911,51	1926,89	1940,40	1953,19	1958,37	1970,35	1975,97	1986,71	1992,10	1997,58	2010,44	2028,65	2039,38	2049,21	2055,64	2061,95	2066,27
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1125,61	1133,14	1141,94	1155,47	1158,64	1162,60	1165,84	1170,31	1173,51	1177,44	1179,47	1186,28	1189,06	1195,18	1200,57	1205,76	1214,87	1228,91	1235,51	1241,61	1245,98	1249,81	1249,81
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.жф.от}$	Гкал/ч	1027,22	1034,09	1042,11	1054,46	1056,28	1059,62	1062,31	1066,08	1068,76	1071,97	1073,67	1079,26	1081,54	1086,55	1090,94	1095,17	1102,59	1113,84	1119,37	1124,48	1128,06	1131,20	1131,20
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.жф.вс}$	Гкал/ч	98,40	99,06	99,83	101,01	102,37	102,98	103,54	104,23	104,75	105,47	105,80	107,02	107,52	108,63	109,63	110,59	112,28	115,07	116,14	117,13	117,92	118,61	118,61
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	717,00	721,91	728,46	736,65	738,31	742,34	745,67	756,57	766,89	775,75	778,90	784,08	786,91	791,53	791,53	791,81	795,57	799,74	803,87	807,60	809,66	812,14	816,46
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.одф.от}$	Гкал/ч	684,23	688,92	695,17	702,98	704,18	708,07	711,24	721,13	730,95	739,34	742,34	747,26	749,97	754,35	754,35	754,62	758,16	762,06	765,98	769,44	771,38	773,72	777,80
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.одф.вс}$	Гкал/ч	32,77	33,00	33,30	33,67	34,12	34,27	34,43	35,45	35,93	36,41	36,56	36,81	36,94	37,18	37,18	37,20	37,41	37,68	37,89	38,16	38,28	38,42	38,67
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	5179,86	5214,77	5257,41	5318,70	4700,60	4718,95	4732,25	4754,28	4772,11	4788,48	4797,41	4820,25	4830,04	4850,23	4858,38	4866,82	4888,92	4912,89	4936,65	4960,69	4975,18	4988,72	4994,21
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	3527,93	3551,53	3579,08	3621,52	3201,39	3215,51	3223,63	3235,47	3242,58	3252,34	3257,90	3275,55	3283,11	3299,74	3307,89	3315,97	3333,30	3352,55	3372,44	3390,95	3402,83	3413,22	3413,22
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф.от}$	тыс. Гкал	2673,99	2691,88	2712,76	2744,92	2422,72	2431,06	2435,85	2442,33	2446,15	2451,41	2454,40	2463,89	2467,74	2476,22	2480,37	2484,48	2493,31	2503,12	2513,25	2522,67	2528,73	2534,02	2534,02
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф.вс}$	тыс. Гкал	853,94	859,65	866,32	876,59	778,68	784,45	787,78	793,14	796,42	800,93	803,50	811,66	815,37	823,53	827,52	831,49	839,99	849,44	859,19	868,27	874,10	879,20	879,20
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	1651,93	1663,24	1678,33	1697,18	1499,21	1503,44	1508,62	1518,82	1529,54	1536,14	1539,51	1544,70	1546,93	1550,49	1550,49	1550,85	1555,62	1560,34	1564,21	1569,74	1572,35	1575,50	1580,99
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф.от}$	тыс. Гкал	1438,62	1448,48	1461,61	1478,04	1304,54	1308,47	1313,17	1322,31	1331,86	1337,71	1340,70	1345,31	1347,26	1350,37	1350,37	1350,68	1354,86	1358,99	1362,37	1367,21	1369,50	1372,25	1377,05
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф.вс}$	тыс. Гкал	213,30	214,76	216,71	219,15	194,67	194,97	195,45	196,51	197,68	198,43	198,81	199,39	199,67	200,12	200,12	200,16	200,76	201,35	201,84	202,53	202,85	203,25	203,94
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.жф}$	ккал/ч/м ²	98,1	98,1	98,1	98,1	97,5	97,0	96,8	96,4	96,2	95,9	95,6	95,0	94,7	94,0	93,8	93,6	93,1	92,7	91,9	91,2	90,7	90,3	90,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{от.жф}$	Гкал/год/м ²	0,255	0,255	0,255	0,255	0,224	0,223	0,222	0,221	0,220	0,219	0,219	0,217	0,216	0,214	0,213	0,212	0,210	0,208	0,206	0,204	0,203	0,202	0,202
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{от.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,25	46,25	46,25	46,25	40,49	40,31	40,21	40,00	39,87	39,69	39,60	39,29	39,13	38,78	38,62	38,45	38,11	37,74	37,37	37,03	36,82	36,64	36,64
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	218,3	218,3	218,3	218,3	212,6	211,8	210,4	207,4	204,9	203,7	202,7	201,4	200,8	199,8	199,8	199,7	197,9	196,2	195,0	192,9	192,0	190,9	189,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,1	83,1	83,1	83,1	71,3	70,9	70,4	68,9	67,6	66,7	66,3	65,7	65,3	64,8	64,8	64,7	64,0	63,4	62,8	62,1	61,7	61,3	60,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,340	0,341	0,343	0,346	0,346	0,347	0,347	0,349	0,350	0,351	0,351	0,353	0,353	0,354	0,354	0,354	0,355	0,357	0,358	0,359	0,359	0,359	0,359
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{от.жф}$	Гкал/га	0,651	0,654	0,657	0,663	0,584	0,585	0,585	0,586	0,585	0,585	0,585	0,586	0,586	0,587	0,587	0,587	0,588	0,590	0,592	0,594	0,594	0,594	0,593
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.от.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00217	0,00220	0,00223	0,00227	0,00229	0,00230	0,00230	0,00231	0,00231	0,00232	0,00232	0,00233	0,00234	0,00234	0,00235	0,00236	0,00238	0,00240	0,00241	0,00242	0,00242	0,00243	0,00243
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{от.жф}$	Гкал/чел/год	5,66	5,72	5,80	5,90	5,25	5,27	5,28	5,29	5,29	5,30	5,31	5,32	5,33	5,34	5,35	5,36	5,37	5,39	5,41	5,42	5,43	5,44	5,44

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	2758,0	2776,4	2798,0	2831,1	2854,2	2898,8	2961,1	3031,5	3157,5	4604,6	4720,5	4828,4	4964,1	5023,8	5169,3	5301,9	5344,8	5344,8	5344,8	5355,3	5355,3	5355,3	5355,3	
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	832,4	838,1	845,7	855,2	879,5	882,5	900,2	909,2	933,3	1371,1	1399,2	1408,8	1440,4	1452,2	1513,0	1544,7	1550,7	1552,2	1565,7	1565,7	1602,2	1632,7	1632,7	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	480,31	483,55	487,55	493,21	501,29	503,99	510,67	516,47	527,37	784,36	801,31	810,18	824,98	831,36	851,68	864,66	867,95	868,05	869,01	869,47	872,06	874,22	874,22	
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	292,44	294,40	296,68	300,20	305,22	307,71	311,58	316,55	324,35	480,25	490,66	498,51	507,32	511,50	520,63	528,28	531,14	531,14	531,14	531,60	531,60	531,60	531,60	
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	271,64	273,46	275,58	278,84	283,01	285,00	288,25	292,22	298,56	440,05	448,51	454,59	461,36	464,55	471,68	477,67	479,86	479,86	479,86	479,86	480,24	480,24	480,24	480,24
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	20,80	20,94	21,10	21,35	22,21	22,70	23,34	24,34	25,79	40,20	42,14	43,92	45,96	46,96	48,95	50,61	51,28	51,28	51,28	51,36	51,36	51,36	51,36	
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	187,87	189,15	190,87	193,01	196,07	196,29	199,09	199,92	203,02	304,11	310,66	311,66	317,67	319,85	331,05	336,38	336,81	336,91	337,87	337,87	340,46	342,62	342,62	
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	180,94	182,18	183,83	185,90	188,67	188,87	191,42	192,21	195,07	291,58	297,75	298,69	304,43	306,46	315,96	321,02	321,42	321,52	322,42	322,42	324,86	326,90	326,90	
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	6,93	6,98	7,04	7,12	7,40	7,41	7,67	7,71	7,95	12,53	12,91	12,98	13,24	13,40	15,09	15,37	15,39	15,40	15,45	15,45	15,60	15,72	15,72	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	тыс. Гкал	1333,42	1342,41	1353,39	1369,17	1335,20	1342,86	1355,45	1365,82	1385,26	2029,38	2047,88	2063,35	2082,19	2090,28	2113,51	2131,98	2137,58	2137,72	2138,93	2140,17	2143,46	2146,20	2146,20	
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	901,70	907,73	914,77	925,61	902,47	909,71	919,85	929,27	946,15	1388,84	1404,35	1418,80	1434,79	1441,83	1459,58	1475,20	1480,26	1480,26	1480,26	1481,50	1481,50	1481,50	1481,50	
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	716,44	721,23	726,83	735,45	718,00	722,27	728,27	733,34	742,41	1073,34	1081,68	1089,45	1097,60	1101,18	1110,41	1118,36	1120,94	1120,94	1120,94	1121,57	1121,57	1121,57	1121,57	
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	185,25	186,49	187,94	190,17	184,47	187,44	191,59	195,94	203,73	315,50	322,67	329,35	337,19	340,64	349,17	356,84	359,32	359,32	359,32	359,93	359,93	359,93	359,93	
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	431,72	434,68	438,62	443,55	432,73	433,15	435,60	436,55	439,11	640,54	643,53	644,55	647,40	648,46	653,93	656,78	657,32	657,45	658,67	658,67	661,95	664,70	664,70	
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	385,45	388,09	391,61	396,01	386,61	386,99	389,22	390,07	392,35	568,55	571,21	572,11	574,60	575,53	580,32	582,81	583,28	583,40	584,46	584,46	587,34	589,74	589,74	
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	46,27	46,59	47,01	47,54	46,12	46,16	46,38	46,48	46,77	71,99	72,32	72,44	72,80	72,92	73,61	73,97	74,03	74,05	74,20	74,20	74,61	74,96	74,96	
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,5	98,5	98,5	98,5	99,2	98,3	97,3	96,4	94,6	95,6	95,0	94,1	92,9	92,5	91,2	90,1	89,8	89,8	89,8	89,7	89,7	89,7	89,7	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,260	0,260	0,260	0,260	0,252	0,249	0,246	0,242	0,235	0,233	0,229	0,226	0,221	0,219	0,215	0,211	0,210	0,210	0,210	0,209	0,209	0,209	0,209	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	47,04	47,04	47,04	47,04	45,56	45,12	44,54	43,81	42,58	42,21	41,50	40,86	40,04	39,69	38,90	38,20	37,98	37,98	37,98	37,93	37,93	37,93	37,93	
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	217,4	217,4	217,4	217,4	214,5	214,0	212,6	211,4	209,0	212,7	212,8	212,0	211,4	211,0	208,8	207,8	207,3	207,1	205,9	205,9	202,8	200,2	200,2	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,9	83,9	83,9	83,9	79,6	79,4	78,3	77,7	76,1	75,1	73,9	73,5	72,2	71,8	69,5	68,3	68,1	68,1	67,6	67,6	66,4	65,4	65,4	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,172	0,167	0,162	0,158	0,157	0,155	0,154	0,153	0,153	0,223	0,224	0,181	0,181	0,180	0,182	0,182	0,180	0,178	0,175	0,173	0,171	0,169	0,167	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,323	0,313	0,303	0,296	0,283	0,279	0,277	0,274	0,274	0,395	0,392	0,317	0,316	0,312	0,312	0,311	0,307	0,303	0,299	0,295	0,291	0,287	0,283	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00221	0,00224	0,00227	0,00231	0,00236	0,00238	0,00240	0,00244	0,00249	0,00250	0,00254	0,00258	0,00261	0,00263	0,00267	0,00270	0,00271	0,00271	0,00271	0,00271	0,00271	0,00270	0,00270	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,83	5,90	5,98	6,09	5,99	6,03	6,07	6,11	6,18	6,09	6,13	6,17	6,21	6,23	6,28	6,32	6,33	6,33	6,32	6,32	6,32	6,32	6,31	

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной №2 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	837,4	843,0	849,6	859,7	866,7	893,2	920,5	920,5	920,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	253,7	255,4	257,8	260,7	268,1	268,1	290,3	305,8	307,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j, сумм}$	Гкал/ч	147,95	148,95	150,19	151,93	152,44	153,79	159,75	161,09	161,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	- в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j, жф}$	Гкал/ч	89,98	90,58	91,28	92,37	92,68	94,03	95,65	95,65	95,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, жф}$	Гкал/ч	84,10	84,66	85,32	86,33	86,61	87,67	89,04	89,04	89,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, жф}$	Гкал/ч	5,88	5,92	5,97	6,04	6,07	6,36	6,61	6,61	6,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j, одф}$	Гкал/ч	57,98	58,37	58,90	59,56	59,76	59,76	64,10	65,44	65,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, одф}$	Гкал/ч	56,02	56,40	56,91	57,55	57,74	57,74	61,68	62,98	63,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, одф}$	Гкал/ч	1,96	1,97	1,99	2,01	2,02	2,02	2,42	2,47	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j, сумм}$	тыс. Гкал	400,47	403,17	406,47	411,21	487,66	491,98	499,49	501,06	501,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	- в жилищном фонде	$Q_{j, жф}$	тыс. Гкал	269,87	271,68	273,78	277,03	328,69	333,01	337,44	337,44	337,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, жф}$	тыс. Гкал	219,26	220,72	222,43	225,07	266,22	268,77	271,39	271,39	271,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, жф}$	тыс. Гкал	50,61	50,95	51,35	51,96	62,47	64,24	66,05	66,05	66,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j, одф}$	тыс. Гкал	130,60	131,50	132,69	134,18	158,97	158,97	162,05	163,62	163,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, одф}$	тыс. Гкал	117,96	118,77	119,85	121,19	143,35	143,35	146,15	147,61	147,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, одф}$	тыс. Гкал	12,64	12,73	12,84	12,99	15,62	15,62	15,91	16,01	16,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{j, ов, жф}$	ккал/ч/м ²	100,4	100,4	100,4	100,4	99,9	98,1	96,7	96,7	96,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{j, ов, жф}$	Гкал/год/м ²	0,262	0,262	0,262	0,262	0,307	0,301	0,295	0,295	0,295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_{j, жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	47,41	47,41	47,41	47,41	55,63	54,49	53,39	53,39	53,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{j, р, ов, одф}$	ккал/ч/м ²	220,8	220,8	220,8	220,8	215,4	215,4	212,5	206,0	205,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_{j, р, ов, одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	84,2	84,2	84,2	84,2	96,8	96,8	91,2	87,4	87,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,253	0,253	0,255	0,257	0,257	0,258	0,268	0,269	0,269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j, A+1}^{о, жф}$	Гкал/га	0,461	0,462	0,464	0,468	0,554	0,560	0,566	0,564	0,563	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j, A+1}^{р, о, жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00225	0,00228	0,00232	0,00235	0,00238	0,00241	0,00241	0,00241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j, A+1}^{о, жф}$	Гкал/чел/год	5,80	5,87	5,95	6,05	7,22	7,29	7,36	7,35	7,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №8 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	355,5	357,8	360,6	364,9	367,9	367,9	367,9	385,9	385,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	103,8	104,5	105,4	106,6	109,6	110,1	112,6	114,7	114,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	76,28	76,80	77,43	78,33	63,79	63,83	64,13	64,81	64,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	- в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	46,83	47,14	47,50	48,07	39,34	39,34	39,34	39,89	39,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	41,62	41,89	42,22	42,72	33,99	33,99	33,99	34,44	34,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	5,21	5,24	5,28	5,35	5,35	5,35	5,35	5,46	5,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	29,46	29,66	29,93	30,26	24,44	24,49	24,80	24,92	24,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	27,72	27,91	28,16	28,48	22,66	22,71	22,99	23,10	23,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,73	1,75	1,76	1,78	1,78	1,78	1,81	1,81	1,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{г.сумм}$	тыс. Гкал	188,09	189,36	190,90	193,13	165,41	165,48	165,82	168,45	168,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- в жилищном фонде	$Q_{г.жф}$	тыс. Гкал	130,65	131,53	132,55	134,12	113,83	113,83	113,83	116,24	116,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{г.ов.жф}$	тыс. Гкал	86,05	86,62	87,29	88,33	80,16	80,16	80,16	81,46	81,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{г.вс.жф}$	тыс. Гкал	44,61	44,91	45,26	45,79	33,67	33,67	33,67	34,78	34,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{г.одф}$	тыс. Гкал	57,44	57,83	58,35	59,01	51,58	51,65	52,00	52,21	52,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{г.ов.одф}$	тыс. Гкал	46,29	46,61	47,03	47,56	43,16	43,23	43,54	43,74	43,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{г.вс.одф}$	тыс. Гкал	11,14	11,22	11,32	11,45	8,42	8,42	8,46	8,48	8,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	117,1	117,1	117,1	117,1	92,4	92,4	92,4	89,3	89,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,242	0,242	0,242	0,242	0,218	0,218	0,218	0,211	0,211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	43,84	43,84	43,84	43,84	39,46	39,46	39,46	38,23	38,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	267,2	267,2	267,2	267,2	206,7	206,2	204,1	201,4	201,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	80,8	80,8	80,8	80,8	71,3	71,1	70,0	69,0	69,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,358	0,359	0,360	0,363	0,295	0,295	0,297	0,288	0,288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,613	0,615	0,617	0,621	0,527	0,527	0,527	0,517	0,517	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00212	0,00214	0,00217	0,00221	0,00177	0,00177	0,00177	0,00179	0,00179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,38	4,43	4,49	4,56	4,18	4,18	4,18	4,24	4,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №14 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038					
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	15,9	16,0	16,1	16,3	16,5	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	35,1	35,1	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7				
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	5,0	5,0	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	11,5	16,5	16,5	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2			
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	2,85	2,87	2,90	2,93	2,93	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	4,01	4,01	4,84	5,20	5,20	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25			
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1,72	1,73	1,74	1,76	1,76	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,84	2,84	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23		
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,70	1,71	1,73	1,75	1,75	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	2,67	2,67	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99		
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.овс.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23		
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	1,14	1,15	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,62	1,97	1,97	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02		
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,59	1,92	1,92	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.овс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	6,95	7,00	7,06	7,14	7,66	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	10,59	10,59	12,20	12,65	12,65	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71		
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4,55	4,58	4,61	4,67	5,07	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	8,00	8,00	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	4,42	4,45	4,48	4,54	4,61	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	6,37	6,37	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{овс.жф}$	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,46	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	1,63	1,63	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2,41	2,43	2,45	2,48	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	3,16	3,61	3,61	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	2,38	2,39	2,42	2,44	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,98	3,37	3,37	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{овс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,19	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	106,9	106,9	106,9	106,9	106,0	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	76,0	76,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0		
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,278	0,278	0,278	0,278	0,280	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,181	0,181	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	50,30	50,30	50,30	50,30	50,69	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	32,86	32,86	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	228,3	228,3	228,3	228,3	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	137,3	116,0	116,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	86,8	86,8	86,8	86,8	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	46,7	36,9	36,9	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,091	0,092	0,092	0,093	0,093	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,126	0,126	0,150	0,161	0,161	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,145	0,146	0,147	0,149	0,161	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,251	0,251	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00236	0,00239	0,00242	0,00246	0,00248	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00378	0,00378	0,00424	0,00424	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00422	0,00422	0,00422	0,00422	0,00422	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,14	6,21	6,30	6,40	6,56	7,07	7,07	7,06	7,06	7,05	9,03	9,03	9,87	9,87	9,86	9,86	9,84	9,84	9,84	9,84	9,83	9,83	9,83	9,81	9,81	9,81	9,81	

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №3 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Общая отапливаемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	Гкал/ч	1,49	1,50	1,51	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{f,жф}$	Гкал/ч	0,91	0,92	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф,от}$	Гкал/ч	0,83	0,84	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф,гвс}$	Гкал/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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	Гкал/ч	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф,от}$	Гкал/ч	0,55	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф,гвс}$	Гкал/ч	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	тыс. Гкал	4,18	4,21	4,24	4,29	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	2,85	2,86	2,89	2,92	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф,от}$	тыс. Гкал	2,16	2,17	2,19	2,21	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф,гвс}$	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,70	0,71	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	1,33	1,34	1,35	1,37	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф,от}$	тыс. Гкал	1,16	1,17	1,18	1,19	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф,гвс}$	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,18	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{f,жф}$	ккал/ч/м ²	98,3	98,3	98,3	98,3	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{f,жф,от}$	Гкал/год/м ²	0,255	0,255	0,255	0,255	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,26	46,26	46,26	46,26	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	218,7	218,7	218,7	218,7	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,1	83,1	83,1	83,1	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,069	0,069	0,070	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,131	0,132	0,133	0,135	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00221	0,00222	0,00224	0,00227	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00226	0,00226
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,74	5,77	5,82	5,89	9,73	9,73	9,73	9,73	9,70	9,70	9,70	9,70	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,65	9,65	9,65	9,65	9,62	9,62

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №4 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	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.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	1,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{f,жф}$	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф,от}$	Гкал/ч	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф,гвс}$	Гкал/ч	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
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф,от}$	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф,гвс}$	Гкал/ч	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	тыс. Гкал	1,83	1,84	1,85	1,87	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	1,33	1,34	1,35	1,36	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф,от}$	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,59	0,59	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф,гвс}$	тыс. Гкал	0,75	0,76	0,76	0,77	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	0,31	0,31
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	0,50	0,50	0,51	0,51	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
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф,от}$	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,32	0,32	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф,гвс}$	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{f,жф}$	ккал/ч/м ²	77,3	77,3	77,3	77,3	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{f,жф,от}$	Гкал/год/м ²	0,201	0,201	0,201	0,201	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{o,жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	36,38	36,38	36,38	36,38	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{p,ов,одф}$	ккал/ч/м ²	191,5	191,5	191,5	191,5	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{p,ов,одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	72,8	72,8	72,8	72,8	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,083	0,083	0,084	0,085	0,259	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{o,жф}$	Гкал/га	0,225	0,227	0,228	0,231	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p,о,жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00174	0,00175	0,00176	0,00178	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o,жф}$	Гкал/чел/год	4,51	4,54	4,57	4,63	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №7 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	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.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м 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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	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
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,39	0,39	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,26	0,27	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф.ов}$	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф.вс}$	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	0,12	0,12	0,12	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф.ов}$	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф.вс}$	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,4	98,4	98,4	98,4	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,256	0,256	0,256	0,256	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,28	46,28	46,28	46,28	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	218,8	218,8	218,8	218,8	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,2	83,2	83,2	83,2	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,018	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,035	0,035	0,036	0,036	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	5,81	5,85	5,89	5,96	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №5 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	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
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м 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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,14	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	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
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	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
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф.ов}$	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	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
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф.вс}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф.ов}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф.вс}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	107,8	107,8	107,8	107,8	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,280	0,280	0,280	0,280	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	50,73	50,73	50,73	50,73	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	229,3	229,3	229,3	229,3	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	87,1	87,1	87,1	87,1	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,292	0,294	0,297	0,300	0,467	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,456	0,459	0,462	0,468	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00239	0,00241	0,00243	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	6,21	6,26	6,30	6,38	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной БМК-34 (АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	119,7	120,5	121,4	122,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	35,4	35,6	36,0	36,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	Гкал/ч	21,02	21,16	21,33	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{f,жф}$	Гкал/ч	12,90	12,99	13,09	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф}^{от}$	Гкал/ч	11,46	11,54	11,63	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф}^{вс}$	Гкал/ч	1,44	1,45	1,46	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	Гкал/ч	8,11	8,17	8,24	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф}^{от}$	Гкал/ч	7,63	7,69	7,76	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф}^{вс}$	Гкал/ч	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	тыс. Гкал	61,21	61,63	62,13	62,86	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{f,жф}$	тыс. Гкал	42,11	42,39	42,72	43,23	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф}^{от}$	тыс. Гкал	29,79	29,99	30,22	30,58	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф}^{вс}$	тыс. Гкал	12,33	12,41	12,50	12,65	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	тыс. Гкал	19,10	19,23	19,41	19,63	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф}^{от}$	тыс. Гкал	16,03	16,13	16,28	16,46	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф}^{вс}$	тыс. Гкал	3,08	3,10	3,13	3,16	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{f,жф}$	ккал/ч/м ²	95,8	95,8	95,8	95,8	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{f,жф}^{от}$	Гкал/год/м ²	0,249	0,249	0,249	0,249	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{от,жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	45,07	45,07	45,07	45,07	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{f,одф}^{от}$	ккал/ч/м ²	215,7	215,7	215,7	215,7	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{от,одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	82,0	82,0	82,0	82,0	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,132	0,133	0,134	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/га	0,265	0,267	0,269	0,272	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00216	0,00218	0,00221	0,00223	0,00223	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/чел/год	5,59	5,62	5,67	5,73	5,35	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	5,33	5,33	5,33	5,33	5,32	5,32	5,32	5,31	5,31	5,31	5,30	5,30	5,30

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	1,5	1,5	1,5	1,5	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	0,87	0,87	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	тыс. Гкал	2,41	2,42	2,44	2,47	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	1,64	1,65	1,66	1,68	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1,26	1,27	1,28	1,29	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,39	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	тыс. Гкал	0,77	0,78	0,78	0,79	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,69	0,70	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,9	98,9	98,9	98,9	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,257	0,257	0,257	0,257	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,53	46,53	46,53	46,53	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	219,4	219,4	219,4	219,4	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,4	83,4	83,4	83,4	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,263	0,264	0,267	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,496	0,499	0,503	0,509	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00222	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00227	0,00227	0,00227
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/чел/год	5,76	5,80	5,84	5,91	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,82	6,82	6,82	6,82

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{ж\text{ф}}$	тыс. м ²	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Общая отопливаемая площадь	$F_{од\text{ф}}$	тыс. м ²	2,5	2,5	2,5	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{ сумм}}$	Гкал/ч	1,48	1,49	1,50	1,52	0,14	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
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{ жф}}$	Гкал/ч	0,91	0,91	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов жф}}$	Гкал/ч	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес жф}}$	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{ одф}}$	Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	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
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов одф}}$	Гкал/ч	0,54	0,54	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	0,55
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес одф}}$	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{ сумм}}$	тыс. Гкал	4,32	4,35	4,38	4,43	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{ жф}}$	тыс. Гкал	2,97	2,99	3,02	3,05	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов жф}}$	тыс. Гкал	2,10	2,11	2,13	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес жф}}$	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,89	0,90	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{ одф}}$	тыс. Гкал	1,35	1,36	1,37	1,38	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов одф}}$	тыс. Гкал	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес одф}}$	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{j\text{ ов жф}}$	ккал/ч/м ²	95,7	95,7	95,7	95,7	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{j\text{ ов жф}}$	Гкал/год/м ²	0,249	0,249	0,249	0,249	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{\text{о жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	45,02	45,02	45,02	45,02	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{\text{р. ов одф}}$	ккал/ч/м ²	215,6	215,6	215,6	215,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{\text{р. ов одф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	82,0	82,0	82,0	82,0	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,264	0,266	0,268	0,271	0,025	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j, A+1}^{\text{о жф}}$	Гкал/га	0,531	0,534	0,538	0,545	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j, A+1}^{\text{р. о жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00216	0,00218	0,00220	0,00223	0,00223	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00220	0,00220	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j, A+1}^{\text{о жф}}$	Гкал/чел/год	5,57	5,61	5,66	5,72	5,78	5,78	5,76	5,76	5,76	5,76	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,73	5,73	5,73	5,73	5,72	5,72	5,72	5,72

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0
2.2.	пиковая	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	942,2	950,3	953,1	959,9	965,7	976,8	1 258,4	1 276,0	1 285,0	1 300,1	1 306,6	1 327,4	1 340,6	1 343,9	1 344,1	1 345,0	1 345,5	1 348,1	1 350,3	1 350,3
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	36,4	35,8	35,6	35,2	34,8	34,0	14,8	13,6	13,0	12,0	11,5	10,1	9,2	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	8,5	8,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 521,2	4 322,7	4 227,0	4 314,0	4 314,0	4 329,4	5 090,4	5 103,5	5 113,3	5 126,5	5 128,5	5 146,4	5 159,3	5 158,6	5 152,2	5 147,0	5 141,8	5 138,7	5 135,1	5 128,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 238,4	4 154,4	4 062,2	4 145,9	4 145,9	4 166,6	4 898,9	4 911,5	4 920,9	4 933,6	4 935,5	4 952,7	4 965,1	4 964,5	4 958,4	4 953,3	4 948,3	4 945,4	4 941,9	4 935,6
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	353,0	354,4	352,0	352,0	352,0	351,8	350,4	350,4	350,4	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,4	350,4	350,4	350,4
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	338,3	346,9	340,1	340,1	340,1	340,5	344,2	344,2	344,2	344,2	344,2	344,1	344,1	344,1	344,0	343,9	343,8	343,7	343,6	343,5
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	138,9	135,7	138,2	138,2	138,2	138,1	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	79	81	80	80	80	80	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	3 220	3 071	3 004	3 065	3 065	3 076	3 609	3 619	3 625	3 635	3 636	3 649	3 658	3 657	3 653	3 649	3 645	3 643	3 641	3 636
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 022	2 953	2 889	2 947	2 947	2 962	3 475	3 484	3 491	3 500	3 501	3 513	3 522	3 521	3 517	3 513	3 510	3 508	3 505	3 501
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	13,8	13,7	13,5	13,3	13,0	8,5	8,3	8,2	8,0	8,0	7,8	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	7,5
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	206 266	203 713	200 548	197 383	194 218	196 557	193 392	192 979	189 814	192 154	188 988	185 823	185 411	182 245	184 585	181 420	178 255	175 090	171 924	168 759
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	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	0,0

Различия в прогнозной динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии ТоТЭЦ обусловлены следующими причинами:

- Внедрения энергосберегающих мероприятий на объектах теплопотребления.

Для новых зданий тепловая нагрузка растет в большей степени, чем годовое потребление. Связано это с тем, что современные системы регулирования у конечных потребителей позволяют более полно учитывать бытовые и солнечные теплопоступления, которые при определении тепловой нагрузки на стадии проектирования не учитываются. Кроме того, для зданий общественно-деловой застройки предусмотрено снижение подачи тепловой энергии в систему вентиляции зданий в нерабочее время.

Для старых зданий оснащение их приборами учета также снижает фиксируемое теплопотребление без уменьшения тепловой нагрузки.

- Перекладки тепловых сетей с применением тепловой изоляции, выполненной по современным нормам проектирования. В схеме теплоснабжения предусмотрены значительные затраты на перекладку тепловых сетей по условиям надежности. При этом, как правило, заменяются трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по старым нормам и с большим износом на трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по новым нормам, потери в которых в несколько раз ниже старых трубопроводов, даже без учета их износа.
- Основной причиной изменения УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ является изменение доли выработки электроэнергии в конденсационном режиме. В 2025 года после переключения на ТЭЦ котельных №2 и №8 доля выработки электроэнергии в конденсационном режиме заметно уменьшается, и вместе с этим уменьшаются значения УРУТ.

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ ВАЗа

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 002,9	2 007,8	2 015,9	2 022,6	2 038,4	2 052,2	2 065,3	2 070,5	2 082,8	2 088,5	2 099,5	2 104,9	2 110,5	2 123,7	2 142,2	2 153,2	2 163,2	2 169,8	2 176,2	2 180,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	39,3	39,2	38,9	38,7	38,2	37,8	37,4	37,2	36,9	36,7	36,4	36,2	36,0	35,6	35,1	34,7	34,4	34,2	34,0	33,9
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 126,8	4 735,1	5 142,2	5 142,2	5 142,2	5 151,5	5 162,7	5 166,6	5 185,2	5 190,0	5 205,8	5 208,9	5 212,3	5 230,1	5 249,8	5 269,3	5 289,1	5 298,9	5 307,7	5 308,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 759,8	4 507,4	4 894,8	4 894,8	4 894,8	4 903,6	4 914,3	4 918,0	4 935,7	4 940,3	4 955,3	4 958,2	4 961,5	4 978,4	4 997,2	5 015,8	5 034,6	5 043,9	5 052,3	5 052,6
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	300,1	287,3	311,6	311,6	311,6	311,6	311,5	311,5	311,4	311,3	311,3	311,2	311,2	311,1	311,0	310,9	310,8	310,7	310,6	310,6
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	283,7	273,3	292,8	292,8	292,8	292,9	293,1	293,2	293,4	293,5	293,7	293,8	293,8	294,1	294,4	294,7	295,0	295,1	295,3	295,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	135,4	131,8	136,5	136,5	136,5	136,5	136,4	136,4	136,3	136,3	136,2	136,2	136,2	136,1	136,1	136,0	135,9	135,9	135,8	135,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	78	80	75	75	75	75	75	75	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 605	1 481	1 610	1 610	1 610	1 613	1 616	1 617	1 623	1 624	1 629	1 630	1 631	1 637	1 643	1 649	1 655	1 658	1 660	1 660
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 290	2 171	2 352	2 352	2 352	2 356	2 361	2 363	2 371	2 373	2 380	2 382	2 383	2 391	2 400	2 408	2 417	2 422	2 425	2 426
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	72 723	66 478	65 736	65 634	59 388	53 143	49 585	43 339	46 872	44 082	37 837	34 279	30 721	27 291	31 592	25 346	24 476	18 231	14 801	8 556
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	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	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,57	5,59	5,63	5,83	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	171,06	171,64	173,02	179,09	180,46	180,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,3	54,2	53,8	52,2	51,8	51,8	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	508,19	487,66	534,65	533,21	533,21	533,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	157,8	157,3	157,3	157,4	157,6	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 357	1 308	1 434	1 430	1 430	1 431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,6	10,5	10,1	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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 котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7
Отпуск тепловой энергии с коллек-	тыс. Гкал	6,15	5,71	6,26	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
торов																					
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	155,2	158,4	158,4	158,5	158,7	158,8	159,0	159,2	159,3	159,5	159,6	159,8	159,9	160,1	160,3	160,4	160,6	160,8	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 192	1 112	1 219	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64500	61500	58500	55500	52500	49500	46500	43500	40500	37500	34500	31500	28500	25500	22500	19500	16500	13500	10500	7500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 4																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	69,2	69,2	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,85	1,84	2,02	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	191,8	214,1	192,7	192,7	192,9	193,1	193,3	193,5	173,5	173,6	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	626	627	687	686	686	686	686	978	978	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	17,5	17,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешен-	час	0	0	0	0	0	0	0	5839	2839	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной																					
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 7																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	0,63	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,3	184,9	182,7	182,7	182,9	183,1	183,3	183,5	183,6	183,8	184,0	184,2	184,4	184,6	184,8	184,9	185,1	185,3	185,5	185,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	484	272	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 8																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Затраты тепла на собственные	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,12	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
нужды котельной																					
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	71,20	71,20	71,25	71,56	72,25	72,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,6	47,6	47,6	47,3	46,8	46,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,28	165,41	181,35	180,86	180,86	180,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	156,9	157,2	157,2	157,4	157,5	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 305	1 223	1 340	1 337	1 337	1 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7743	4743	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 14																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,07	4,42	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	5,52	5,52	6,37	6,73	6,73	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,3	10,2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	8,0	8,0	11,6	6,6	6,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	7,66	8,40	8,38	8,38	8,38	8,38	10,81	10,81	12,50	12,97	12,97	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	186,5	180,3	187,3	187,3	187,5	187,7	187,9	188,1	170,6	170,7	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 686	1 565	1 715	1 711	1 711	1 711	1 711	1 810	1 810	1 742	1 808	1 808	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,0	6,3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7473	4473	1473	0	0	0	0	54660	51660	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 5																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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 котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,20	0,18	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	156,2	156,7	156,7	156,8	157,0	157,1	157,3	157,4	157,6	157,8	157,9	158,1	158,2	158,4	158,5	158,7	158,9	159,0	159,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 200	2 000	2 193	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная БМК-34 АО «Газпром тепло-энерго Тольятти»																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	66,80	71,65	71,65	71,65	71,65	76,01	79,73	87,15	87,15	88,84	89,31	89,31	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	160,7	154,6	154,6	154,6	154,9	155,0	155,2	155,3	155,5	155,6	155,8	156,0	156,1	156,3	156,4	156,6	156,7	156,9	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 259	2 423	2 423	2 423	2 423	2 571	2 697	2 948	2 948	3 005	3 021	3 021	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ИЗВБ РАН																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,4	170,5	170,7	170,9	171,0	171,2	171,4	171,6	171,7	171,9	172,1	172,2	172,4	172,6	172,8	172,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	159,1	159,2	159,4	159,6	159,7	159,9	160,0	160,2	160,4	160,5	160,7	160,8	161,0	161,2	161,3	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» (ТЭЦ ВАЗа) в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	619,1	616,7	618,4	639,8	644,1	645,8	648,3	649,4	650,7	651,0	651,9	651,9	652,1	654,4	656,2	658,7	660,3	661,6	662,8	663,2
магистральных	км	173,78 2	173,98 5	174,0	180,0	181,2	181,7	182,4	182,7	183,1	183,2	183,4	183,4	183,5	184,1	184,6	185,3	185,8	186,1	186,5	186,6
распределительных	км	445,4	442,7	444,4	459,8	462,9	464,1	465,9	466,7	467,6	467,8	468,5	468,5	468,6	470,3	471,6	473,4	474,5	475,5	476,3	476,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	184,6	184,6	184,7	198,9	199,6	201,3	201,8	201,9	202,0	202,1	202,2	202,2	202,2	202,6	203,0	203,8	204,2	204,5	204,8	204,8
магистральных	тыс. м2	118,0	118,1	118,1	127,1	127,6	128,7	129,0	129,0	129,1	129,2	129,2	129,2	129,2	129,5	129,7	130,3	130,5	130,7	130,9	130,9
распределительных	тыс. м2	67,3	66,5	66,7	71,8	72,0	72,6	72,8	72,9	72,9	72,9	73,0	73,0	73,0	73,1	73,3	73,5	73,7	73,8	73,9	73,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,52	36,50	37,60	37,54	37,35	37,28	37,21	37,13	37,05	37,00	36,80	36,80	36,60	36,55	36,36	36,27	36,17	36,12	36,01	35,97
магистральных	лет	36,9	37,9	37,9	37,8	37,6	37,6	37,5	37,4	37,3	37,3	37,1	37,1	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,4	36,3	36,3
распределительных	лет	33,1	34,3	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,9	34,8	34,7	34,5	34,5	34,4	34,3	34,1	34,1	34,0	33,9	33,8	33,8
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,39	0,39	0,39	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1061,7	1063,8	1068,0	1071,6	1077,7	1082,0	1086,0	1087,3	1090,1	1092,1	1095,6	1099,1	1102,3	1106,1	1118,3	1120,2	1120,0	1119,9	1119,8	1119,7
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	173,9	173,5	172,9	185,6	185,2	186,0	185,8	185,7	185,3	185,0	184,6	184,0	183,4	183,2	181,5	181,9	182,3	182,6	182,9	182,9
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	352,6	353,4	354,3	354,9	355,8	351,0	346,4	341,4	337,1	332,1	327,7	322,7	317,7	313,3	309,1	304,9	300,6	295,9	291,2	286,0
магистральных		225,3	226,0	226,4	226,9	227,4	224,4	221,4	218,2	215,4	212,3	209,5	206,2	203,0	200,3	197,6	194,8	192,1	189,1	186,1	182,8
распределительных		128,6	127,4	127,8	128,1	128,4	126,7	125,0	123,2	121,6	119,9	118,3	116,4	114,6	113,1	111,5	110,0	108,5	106,8	105,1	103,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,0	7,6	7,0	7,0	7,0	6,9	6,8	6,7	6,6	6,5	6,4	6,3	6,2	6,1	6,0	5,8	5,7	5,6	5,5	5,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,2	7,6	8,2	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,302	0,197	0,187	0,178	0,169	0,160	0,152	0,145	0,138	0,131	0,124	0,118	0,112	0,106	0,101	0,096	0,091	0,087	0,082	0,078
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	141,7	141,7	141,7	141,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	96,9	96,9	96,9	96,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	20250	20281	20343	20396	20486	20550	20609	20629	20670	20700	20751	20803	20850	20907	21087	21116	21113	21111	21109	21108
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16032	16071	16127	16180	16273	16338	16398	16419	16460	16491	16543	16596	16645	16702	16886	16916	16913	16911	16909	16907
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	154	154	154	155	155	156	157	157	158	158	158	159	159	160	161	161	162	162	162	162
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1333	1219	1333	1333	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	24
Расход электрической энергии на передачу	млн. кВт-ч	32,8	30,2	30,2	32,9	32,9	32,9	33,0	33,0	33,2	33,2	33,3	33,3	33,3	33,5	33,6	33,7	33,8	33,9	34,0	34,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
тепловой энергии и теплоносителя																					
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	63,3	57,9	63,2	58,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
*Показатель рассчитан с учетом всех повреждений за год, в т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	391,02	391,02	399,72	402,00	406,20	414,20	631,07	650,37	652,77	655,67	657,77	659,97	663,17	663,97	665,07	665,87	665,87	666,17	666,57	666,57
магистральных	км	103,44	103,44	103,42	104,01	105,09	107,16	227,19	234,14	235,00	236,05	236,80	237,59	238,75	239,03	239,43	239,72	239,72	239,83	239,97	239,97
распределительных	км	287,59	287,59	296,31	297,99	301,11	307,04	403,88	416,24	417,77	419,63	420,97	422,38	424,43	424,94	425,64	426,16	426,16	426,35	426,60	426,60
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	99,26	99,26	100,67	100,80	101,10	104,40	143,99	155,99	156,29	156,79	156,99	157,39	157,89	157,99	158,19	158,29	158,29	158,39	158,39	158,39
магистральных	тыс. м ²	65,38	65,38	65,72	65,81	66,00	68,16	114,91	124,49	124,73	125,13	125,29	125,61	126,01	126,09	126,25	126,33	126,33	126,41	126,41	126,41
распределительных	тыс. м ²	33,88	33,88	34,95	34,99	35,10	36,24	29,07	31,50	31,56	31,66	31,70	31,78	31,88	31,90	31,94	31,96	31,96	31,98	31,98	31,98
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,40	25,50	28,23	28,23	28,14	28,08	27,99	27,96	27,95	27,94	27,85	27,79	27,74	27,69	27,61	27,56	27,53	27,43	27,37	27,37
магистральных	лет	23,16	24,21	26,80	26,80	26,71	26,66	26,57	26,54	26,53	26,52	26,44	26,38	26,33	26,29	26,21	26,16	26,14	26,04	25,98	25,98
распределительных	лет	26,71	27,91	30,90	30,90	30,80	30,74	30,64	30,60	30,59	30,58	30,48	30,42	30,36	30,31	30,22	30,17	30,13	30,02	29,96	29,96
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,81	0,82	0,83	0,83	0,83	0,86	1,18	1,28	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	424,2	432,1	434,8	441,5	447,1	683,6	700,5	717,5	726,3	741,1	747,5	767,8	780,8	784,1	784,2	785,1	785,6	788,2	790,3	790,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	233,98	229,70	231,51	228,30	226,10	152,72	205,55	217,42	215,18	211,56	210,02	204,98	202,22	201,50	201,72	201,61	201,49	200,95	200,40	200,40
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	324,10	324,15	345,00	324,10	324,10	320,09	452,57	447,21	441,47	435,89	429,78	424,42	418,83	412,59	406,08	399,63	393,17	386,82	380,44	373,92
магистральных		213,47	213,50	225,23	211,59	211,59	208,97	361,19	356,91	352,33	347,88	343,00	338,73	334,26	329,28	324,09	318,94	313,78	308,71	303,62	298,42
распределительных		110,63	110,65	119,77	112,51	112,51	111,12	91,38	90,30	89,14	88,01	86,78	85,70	84,57	83,31	81,99	80,69	79,39	78,10	76,82	75,50
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,4	24,7	24,1	22,8	22,8	22,2	20,6	20,2	19,9	19,5	19,2	18,8	18,5	18,2	17,9	17,7	17,5	17,2	16,9	16,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,5	3,4	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,824	1,033	0,982	0,932	0,886	0,842	0,799	0,759	0,722	0,685	0,651	0,619	0,588	0,558	0,530	0,504	0,479	0,455	0,432	0,410
магистральных	ед./км/год	0,126	0,232	0,220	0,209	0,199	0,189	0,180	0,171	0,162	0,154	0,146	0,139	0,132	0,125	0,119	0,113	0,108	0,102	0,097	0,092
распределительных	ед./км/год	1,187	1,369	1,300	1,235	1,173	1,115	1,059	1,006	0,956	0,908	0,862	0,819	0,778	0,739	0,703	0,667	0,634	0,602	0,572	0,544
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12107	12240	12285	12397	12491	15880	16160	16440	16588	16836	16943	17284	17501	17556	17558	17574	17582	17625	17662	17662
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7254	7388	7436	7550	7646	11690	11978	12268	12420	12673	12782	13129	13351	13408	13409	13426	13434	13478	13515	13515
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	108	108	108	109	110	111	145	147	148	150	151	154	156	156	156	156	157	157	157	157
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	79	79	80	80	81	82	107	108	109	111	111	113	115	115	115	115	115	115	116	116

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2,87	2,89	3,15	3,13	3,13	3,17	4,84	4,87	4,89	4,92	4,93	4,97	4,99	4,99	4,98	4,97	4,96	4,95	4,94	4,93
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	2,08	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	3,27	3,27	3,43	3,22	3,21	3,07	3,14	2,87	2,82	2,78	2,74	2,70	2,65	2,61	2,57	2,52	2,48	2,44	2,40	2,36
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	6,93	7,00	6,93	6,98	7,01	6,88	6,49	6,08	6,12	6,18	6,21	6,31	6,36	6,38	6,37	6,37	6,37	6,38	6,40	6,40
*Показатель рассчитан с учетом всех повреждений за год, в т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Котельные ПАО «Тплус»+БТМК) в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	297,0	284,5	286,2	297,2	297,2	297,2	84,8	85,6	85,6	85,9	86,1	86,1	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
магистральных	км	64,9	62,2	63,0	65,5	65,5	65,5	18,7	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
распределительных	км	232,1	222,4	223,2	231,7	231,7	231,7	66,1	66,8	66,8	67,0	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	46,2	44,33	44,46	46,3	46,3	46,3	9,7	9,7	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
магистральных	тыс. м ²	21,7	20,8	20,8	21,7	21,7	21,7	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
распределительных	тыс. м ²	24,5	23,5	23,6	24,6	24,6	24,6	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,9	29,4	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
магистральных	лет	30,3	29,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
распределительных	лет	29,5	29,0	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,72	0,69	0,69	0,72	0,72	0,72	0,15	0,15	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	242,5	243,4	245,0	251,3	253,3	253,5	27,3	28,2	28,2	29,0	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	190,54	182,13	181,46	184,26	182,79	182,68	355,36	344,58	344,58	338,13	334,05	334,05	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	112,7	112,7	112,7	129,2	129,2	129,4	23,4	23,9	23,9	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
магистральных		52,8	52,8	52,8	60,6	60,6	60,7	11,0	11,2	11,2	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
распределительных		59,9	59,9	59,9	68,6	68,6	68,7	12,5	12,7	12,7	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,9	16,4	18,4	18,8	18,8	18,7	25,8	23,8	23,8	23,3	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	1,1	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
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,523	0,513	0,487	0,463	0,439	0,417	0,397	0,377	0,358	0,340	0,323	0,307	0,292	0,277	0,263	0,250	0,237	0,226	0,214	0,204
магистральных	ед./км/год	0,111	0,095	0,090	0,086	0,082	0,078	0,074	0,070	0,066	0,063	0,060	0,057	0,054	0,051	0,049	0,046	0,044	0,042	0,040	0,038
распределительных	ед./км/год	0,642	0,545	0,518	0,492	0,467	0,444	0,422	0,401	0,381	0,362	0,344	0,326	0,310	0,295	0,280	0,266	0,253	0,240	0,228	0,217
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6087	3699	3721	3751	3843	3872	597	597	629	629	661	675	675	677	677	677	677	677	677	677
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3660	3660	3682	3711	3802	3831	591	591	623	623	654	668	668	670	670	670	670	670	670	670
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,09	15,04	15,03	14,77	15,01	15,12	21,62	20,97	22,09	21,46	22,27	22,74	22,71	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	39,97	40,00	40,27	41,40	41,76	41,76	0,82	0,58	0,58	0,64	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	46,71	40,00	40,27	41,40	41,76	41,76	0,82	0,58	0,58	0,64	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Расход электрической энергии на передачу	млн. кВт-ч	4,94	4,80	5,40	5,37	5,37	5,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
тепловой энергии и теплоносителя																					
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	7,20	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	2,44	2,54	2,53	2,79	2,79	2,80	2,41	2,46	2,46	2,45	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м ²	8,86	7,90	7,93	7,83	7,90	7,90	0,74	0,52	0,52	0,57	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
*-Показатель рассчитан с учетом всех повреждений за год, в т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний																					

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	14582,8	14680,4	14794,3	14969,7	15091,7	15252,5	15392,1	15567,3	15746,4	15960,1	16132,3	16372,0	16579,5	16780,3	16995,0	17196,1	17386,1	17549,5	17718,2	17885,8	17986,6	18074,8	18074,8
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	4372,5	4402,5	4442,4	4492,3	4620,1	4654,8	4734,5	4857,9	4974,6	5052,3	5112,0	5170,4	5233,1	5289,4	5350,2	5386,6	5445,6	5499,6	5556,1	5617,6	5683,1	5748,6	5809,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	2575,7	2593,1	2614,6	2645,0	2644,9	2656,1	2675,7	2698,8	2723,4	2767,1	2790,1	2811,0	2832,2	2849,7	2875,4	2893,9	2910,1	2928,4	2940,1	2950,4	2959,4	2967,8	2972,2
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1572,4	1582,9	1595,2	1614,1	1613,8	1621,9	1630,6	1640,6	1651,6	1675,9	1689,2	1703,8	1715,8	1726,1	1740,6	1753,5	1765,4	1779,5	1786,1	1792,6	1797,0	1800,8	1800,8
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1440,4	1450,0	1461,3	1478,6	1476,1	1482,7	1490,0	1498,2	1507,2	1528,4	1539,3	1551,0	1560,4	1568,6	1580,1	1590,3	1599,9	1611,2	1616,7	1622,2	1625,8	1628,9	1628,9
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	132,0	132,8	133,9	135,5	137,7	139,1	140,6	142,4	144,4	147,4	149,8	152,8	155,4	157,5	160,5	163,1	165,5	168,3	169,4	170,4	171,2	171,9	171,9
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	1003,4	1010,3	1019,4	1030,9	1030,0	1034,3	1045,1	1058,3	1071,8	1091,3	1101,0	1107,1	1116,4	1123,6	1134,8	1140,4	1144,6	1148,9	1154,0	1157,7	1162,4	1167,0	1171,3
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	959,4	966,0	974,8	985,7	984,1	988,2	998,2	1010,2	1023,1	1041,8	1050,9	1056,8	1065,6	1072,4	1081,9	1087,3	1091,2	1095,2	1100,0	1103,5	1107,9	1112,2	1116,3
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	44,0	44,3	44,7	45,2	45,9	46,1	46,9	48,0	48,7	49,5	50,0	50,4	50,8	51,2	52,9	53,2	53,4	53,7	54,0	54,2	54,5	54,8	55,0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	7183,0	7231,4	7290,5	7375,5	6773,7	6804,7	6838,5	6875,1	6912,5	6903,3	6933,1	6971,4	7001,6	7030,4	7061,7	7088,7	7116,4	7140,5	7165,5	7190,8	7208,6	7224,8	7230,3
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4885,6	4918,3	4956,4	5015,2	4604,1	4630,4	4653,1	4676,8	4700,7	4699,5	4722,9	4755,0	4779,6	4803,3	4829,2	4852,9	4875,3	4894,5	4914,4	4934,2	4946,0	4956,4	4956,4
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	3736,9	3761,8	3791,0	3836,0	3531,2	3546,7	3560,1	3572,9	3585,8	3569,2	3581,9	3599,2	3611,8	3623,8	3637,2	3649,3	3660,7	3670,5	3680,6	3690,7	3696,7	3702,0	3702,0
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	1148,7	1156,4	1165,4	1179,2	1073,0	1083,7	1093,0	1103,8	1114,9	1130,4	1141,0	1155,8	1167,8	1179,5	1192,0	1203,6	1214,6	1224,0	1233,8	1243,5	1249,3	1254,4	1254,4
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2297,4	2313,1	2334,1	2360,3	2169,6	2174,3	2185,4	2198,3	2211,8	2203,8	2210,2	2216,4	2222,0	2227,1	2232,6	2235,8	2241,2	2246,0	2251,1	2256,6	2262,5	2268,4	2273,9
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	2010,4	2024,2	2042,6	2065,5	1901,4	1905,8	1915,8	1927,5	1939,4	1930,0	1935,6	1941,1	1946,1	1950,5	1955,3	1958,2	1962,8	1967,1	1971,5	1976,3	1981,5	1986,7	1991,5
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	286,9	288,9	291,5	294,8	268,2	268,6	269,6	270,9	272,4	273,8	274,5	275,3	276,0	276,6	277,3	277,7	278,3	279,0	279,6	280,3	281,0	281,8	282,4
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,8	98,8	98,8	98,8	97,8	97,2	96,8	96,2	95,7	95,8	95,4	94,7	94,1	93,5	93,0	92,5	92,0	91,8	91,2	90,7	90,4	90,1	90,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,256	0,256	0,256	0,256	0,234	0,233	0,231	0,230	0,228	0,224	0,222	0,220	0,218	0,216	0,214	0,212	0,211	0,209	0,208	0,206	0,206	0,205	0,205
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,41	46,41	46,41	46,41	42,37	42,11	41,89	41,56	41,24	40,50	40,21	39,81	39,45	39,11	38,76	38,43	38,13	37,88	37,62	37,37	37,22	37,09	37,09
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	219,4	219,4	219,4	219,4	213,0	212,3	210,8	208,0	205,7	206,2	205,6	204,4	203,6	202,7	202,2	201,8	200,4	199,1	198,0	196,4	194,9	193,5	192,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,3	83,3	83,3	83,3	74,5	74,1	73,3	71,9	70,6	69,2	68,6	68,0	67,3	66,8	66,2	65,8	65,3	64,8	64,3	63,7	63,1	62,6	62,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,278	0,276	0,274	0,274	0,271	0,270	0,270	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,271	0,272	0,271	0,271	0,270	0,269	0,268	0,267	0,266	0,264
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,527	0,523	0,520	0,519	0,472	0,471	0,469	0,467	0,466	0,462	0,461	0,460	0,459	0,457	0,456	0,455	0,453	0,452	0,450	0,448	0,446	0,444	0,440
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00218	0,00221	0,00224	0,00228	0,00229	0,00230	0,00231	0,00232	0,00234	0,00237	0,00238	0,00240	0,00241	0,00242	0,00244	0,00245	0,00247	0,00248	0,00249	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,66	5,72	5,81	5,90	5,48	5,51	5,52	5,54	5,56	5,53	5,54	5,57	5,58	5,60	5,62	5,63	5,65	5,66	5,67	5,68	5,69	5,69	5,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	1,5	1,5	1,5	1,5	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{i\text{ сумм}}$	Гкал/ч	0,87	0,87	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{ жф}}$	Гкал/ч	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов. жф}}$	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес. жф}}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{o\text{ одф}}$	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{o\text{ ов. одф}}$	Гкал/ч	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{o\text{ вес. одф}}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{\text{ сумм}}$	тыс. Гкал	2,41	2,42	2,44	2,47	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{ жф}}$	тыс. Гкал	1,64	1,65	1,66	1,68	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов. жф}}$	тыс. Гкал	1,26	1,27	1,28	1,29	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес. жф}}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,39	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{o\text{ одф}}$	тыс. Гкал	0,77	0,78	0,78	0,79	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{o\text{ ов. одф}}$	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,69	0,70	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{o\text{ вес. одф}}$	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{j\text{ жф}}$	ккал/ч/м ²	98,9	98,9	98,9	98,9	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{j\text{ ов. жф}}$	Гкал/год/м ²	0,257	0,257	0,257	0,257	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_{j\text{ жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,53	46,53	46,53	46,53	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{j\text{ р. ов. одф}}$	ккал/ч/м ²	219,4	219,4	219,4	219,4	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	83,4	83,4	83,4	83,4	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,263	0,264	0,267	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,496	0,499	0,503	0,509	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00222	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,76	5,80	5,84	5,91	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,82	6,82	6,82	6,82
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	2,5	2,5	2,5	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	1,48	1,49	1,50	1,52	0,14	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
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,91	0,91	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	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
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,54	0,54	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	0,55
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	тыс. Гкал	4,32	4,35	4,38	4,43	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{р.жф}$	тыс. Гкал	2,97	2,99	3,02	3,05	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	2,10	2,11	2,13	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,89	0,90	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	тыс. Гкал	1,35	1,36	1,37	1,38	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	95,7	95,7	95,7	95,7	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,249	0,249	0,249	0,249	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	45,02	45,02	45,02	45,02	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	215,6	215,6	215,6	215,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	82,0	82,0	82,0	82,0	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,264	0,266	0,268	0,271	0,025	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,531	0,534	0,538	0,545	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00216	0,00218	0,00220	0,00223	0,00223	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00220	0,00220	0,00220	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,57	5,61	5,66	5,72	5,78	5,78	5,76	5,76	5,76	5,76	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,73	5,73	5,73	5,73	5,72	5,72	5,72	5,72
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 945,2	2 958,1	2 969,0	2 982,5	3 004,2	3 029,1	3 323,7	3 346,5	3 367,8	3 388,6	3 406,1	3 432,3	3 451,1	3 467,6	3 486,3	3 498,2	3 508,7	3 517,9	3 526,5	3 530,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	36,2	35,9	35,7	35,4	34,9	34,4	28,0	27,5	27,1	26,6	26,2	25,7	25,3	24,9	24,5	24,3	24,0	23,8	23,6	23,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	9 648,0	9 057,7	9 369,2	9 456,2	9 456,2	9 480,9	10 253,1	10 270,1	10 298,4	10 316,5	10 334,3	10 355,3	10 371,6	10 388,7	10 402,1	10 416,3	10 430,9	10 437,6	10 442,8	10 436,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	8 998,2	8 661,8	8 957,0	9 040,7	9 040,7	9 070,3	9 813,1	9 829,5	9 856,6	9 873,9	9 890,8	9 911,0	9 926,6	9 942,9	9 955,6	9 969,1	9 982,9	9 989,3	9 994,2	9 988,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	317,5	308,2	323,5	323,7	323,7	323,6	324,1	324,1	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	323,9	323,9	323,8	323,7	323,7	323,7	323,7
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	302,4	297,9	307,8	308,0	308,0	308,3	311,4	311,5	311,6	311,7	311,8	311,8	311,9	312,0	312,1	312,2	312,3	312,3	312,4	312,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	137,0	133,6	137,3	137,3	137,3	137,2	136,7	136,7	136,7	136,7	136,6	136,6	136,6	136,6	136,6	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	78	80	77	77	77	77	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 089	1 957	2 027	2 045	2 045	2 051	2 213	2 216	2 222	2 226	2 230	2 234	2 238	2 241	2 244	2 247	2 250	2 252	2 253	2 252
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 580	2 480	2 564	2 587	2 587	2 596	2 802	2 806	2 814	2 819	2 823	2 829	2 833	2 838	2 842	2 845	2 849	2 851	2 853	2 851
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	8,2	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	115 112	110 038	108 527	107 453	102 185	98 664	95 231	90 837	92 244	91 082	85 814	82 381	79 822	76 476	80 154	74 886	73 288	68 020	64 674	59 407
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	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	0,0

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (зона котельных ПАО «Т Плюс» и котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	108,8	109,0	109,0	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	8,0	8,1	8,1	8,3	8,4	8,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	273,9	274,9	276,5	282,9	285,0	285,1	32,3	33,1	33,1	34,0	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	50,5	50,2	49,1	48,7	48,7	70,0	69,3	69,3	68,5	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	769,9	740,7	805,2	803,2	803,2	808,0	97,5	107,3	107,3	110,7	111,6	111,6	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,2	157,5	157,4	157,6	157,7	159,1	159,6	157,6	157,9	155,7	155,8	155,9	156,1	156,2	156,4	156,5	156,6	156,8	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 386	1 338	1 455	1 451	1 451	1 460	907	997	997	1 027	1 036	1 036	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,8	9,8	9,7	9,5	9,4	9,4	16,6	16,1	16,1	15,7	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	6820	8697	5697	6367	3367	367	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	25	25	25	25	25	25	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,4	170,5	170,7	170,9	171,0	171,2	171,4	171,6	171,7	171,9	172,1	172,2	172,4	172,6	172,8	172,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1307,2	1292,3	1304,3	1339,0	1347,5	1357,2	1364,2	1385,4	1389,1	1392,6	1395,8	1398,0	1401,5	1404,6	1407,5	1410,8	1412,4	1414,0	1415,6	1416,0
магистральных	км	342,1	339,6	340,4	349,5	351,8	354,3	428,3	435,7	436,9	438,1	439,2	440,0	441,2	442,1	443,0	444,0	444,5	445,0	445,4	445,6
распределительных	км	965,0	952,7	963,9	989,5	995,7	1002,9	935,9	949,7	952,2	954,5	956,6	958,0	960,3	962,5	964,5	966,8	967,9	969,0	970,2	970,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	330,1	328,2	329,8	346,0	347,0	352,0	355,5	367,6	368,0	368,7	369,0	369,4	369,9	370,4	371,0	371,9	372,3	372,7	373,0	373,0
магистральных	тыс. м ²	205,0	204,2	204,6	214,6	215,3	218,5	248,4	258,1	258,4	258,9	259,1	259,4	259,8	260,2	260,6	261,2	261,4	261,7	261,9	261,9
распределительных	тыс. м ²	125,7	124,0	125,2	131,4	131,7	133,5	107,1	109,5	109,6	109,8	109,9	110,0	110,1	110,2	110,4	110,7	110,9	111,0	111,1	111,1
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,4	32,2	33,6	33,7	33,6	33,5	33,3	33,0	33,0	32,9	32,8	32,8	32,6	32,6	32,5	32,4	32,3	32,3	32,2	32,1
магистральных		31,8	32,7	33,5	33,6	33,5	33,4	32,3	32,0	32,0	31,9	31,8	31,8	31,7	31,6	31,5	31,5	31,4	31,3	31,2	31,2
распределительных		30,7	29,3	31,7	31,7	31,6	31,8	31,8	31,6	31,6	31,5	31,5	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,1	31,1	31,0	30,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,50	0,50	0,50	0,53	0,53	0,54	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 728,4	1 739,3	1 747,8	1 764,4	1 778,1	2 019,0	1 813,8	1 833,0	1 844,5	1 862,3	1 872,4	1 896,2	1 912,5	1 919,6	1 931,9	1 934,8	1 935,1	1 937,5	1 939,6	1 939,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	191,0	188,7	188,7	196,1	195,2	174,3	196,0	200,5	199,5	198,0	197,1	194,8	193,4	193,0	192,0	192,2	192,4	192,4	192,3	192,3
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	789,4	790,2	812,0	808,2	809,1	800,5	822,4	812,5	802,5	792,1	781,6	771,2	760,6	750,1	739,3	728,6	717,9	706,9	695,7	684,0
магистральных		490,3	491,7	503,7	501,4	502,0	497,0	574,7	570,5	563,5	556,2	548,9	541,7	534,3	526,9	519,3	511,7	504,1	496,4	488,5	480,3
распределительных		484,2	479,7	496,9	494,6	495,0	489,0	354,4	344,8	340,4	335,9	331,4	326,9	322,2	317,8	313,2	308,9	304,4	299,8	295,1	290,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	11,9	11,3	11,2	11,2	11,1	11,1	10,9	10,8	10,6	10,4	10,3	10,1	9,9	9,8	9,6	9,5	9,3	9,2	9,0
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,1	5,5	5,4	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,508	0,522	0,496	0,471	0,448	0,425	0,404	0,384	0,365	0,346	0,329	0,313	0,297	0,282	0,268	0,255	0,242	0,230	0,218	0,207
магистральных	ед./км/год	0,263	0,193	0,184	0,175	0,166	0,158	0,150	0,142	0,135	0,128	0,122	0,116	0,110	0,105	0,099	0,094	0,090	0,085	0,081	0,077
распределительных	ед./км/год	0,876	1,008	0,958	0,910	0,864	0,821	0,780	0,741	0,704	0,669	0,635	0,603	0,573	0,545	0,517	0,492	0,467	0,444	0,421	0,400
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	141,70	141,70	141,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	96,90	96,90	96,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	38 444	36 220	36 349	36 544	36 820	40 302	37 366	37 666	37 887	38 166	38 356	38 762	39 027	39 141	39 322	39 367	39 372	39 413	39 448	39 446
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26 946	27 119	27 244	27 442	27 721	31 859	28 968	29 278	29 502	29 787	29 980	30 393	30 664	30 780	30 965	31 011	31 016	31 059	31 094	31 092
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,59	15,59	15,59	15,55	15,59	15,78	15,97	15,97	15,99	15,99	16,01	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	302	302	303	305	307	309	303	305	307	309	310	313	316	317	318	318	319	320	320	320
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1458	1339	1453	1455	146	147	131	132	133	135	135	137	139	139	139	140	140	140	140	140
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	40,57	37,94	38,80	41,39	41,39	41,52	37,86	37,92	38,06	38,12	38,23	38,28	38,34	38,45	38,56	38,68	38,79	38,85	38,90	38,89
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,69	5,72	5,38	5,75	5,75	5,75	5,12	5,11	5,11	5,10	5,10	5,10	5,09	5,10	5,10	5,11	5,11	5,12	5,12	5,12
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	2,39	2,41	2,46	2,34	2,33	2,27	2,31	2,21	2,18	2,15	2,12	2,09	2,06	2,03	1,99	1,96	1,93	1,90	1,87	1,83
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	38,71	35,73	38,59	36,83	3,67	3,65	3,22	3,15	3,17	3,20	3,21	3,26	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

*Показатель рассчитан с учетом всех повреждений за год, в т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	14608,1	14705,8	14819,9	14995,6	15117,8	15278,6	15418,2	15593,5	15772,6	15996,2	16168,5	16408,1	16615,7	16816,5	17031,1	17232,3	17422,3	17585,6	17754,4	17921,9	18022,7	18110,9	18110,9
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	4380,00	4410,00	4450,00	4500,00	4628,0	4662,7	4742,4	4865,8	4982,5	5070,7	5130,4	5188,8	5251,5	5307,8	5368,6	5405,0	5464,0	5518,0	5574,5	5636,0	5701,5	5767,0	5828,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	2538,59	2555,72	2576,84	2648,38	2648,38	2662,26	2674,58	2694,09	2717,29	2741,85	2771,53	2794,22	2815,06	2836,32	2853,79	2879,50	2898,01	2914,16	2932,47	2944,16	2954,45	2963,47	2971,94
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1562,12	1572,57	1584,77	1616,63	1616,63	1621,64	1629,67	1638,41	1648,40	1659,40	1675,26	1688,25	1702,91	1714,89	1725,20	1739,71	1752,55	1764,52	1778,56	1785,16	1791,72	1796,09	1799,92
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1428,77	1438,33	1449,49	1466,67	1478,62	1482,83	1489,41	1496,72	1504,91	1513,94	1526,70	1537,33	1549,00	1558,37	1566,58	1578,09	1588,31	1597,92	1609,18	1614,70	1620,19	1623,77	1626,91
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.авс.жф}$	Гкал/ч	133,35	134,25	135,29	136,89	138,01	138,82	140,25	141,69	143,49	145,47	148,56	150,92	153,92	156,51	158,62	161,62	164,24	166,60	169,38	170,46	171,53	172,32	173,01
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	976,46	983,15	992,07	1031,75	1031,75	1040,62	1044,91	1055,68	1068,88	1082,45	1096,27	1105,97	1112,15	1121,43	1128,59	1139,79	1145,46	1149,64	1153,92	1159,00	1162,73	1167,38	1172,02
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	932,92	939,31	947,83	958,48	985,75	993,75	997,88	1007,82	1019,91	1032,74	1045,78	1054,96	1060,81	1069,67	1076,42	1085,93	1091,30	1095,24	1099,24	1104,06	1107,52	1111,90	1116,28
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.авс.одф}$	Гкал/ч	43,54	43,84	44,23	44,73	46,00	46,87	47,03	47,87	48,97	49,71	50,49	51,01	51,34	51,76	52,17	53,86	54,16	54,40	54,68	54,93	55,21	55,47	55,74
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	6514,85	6558,76	6612,36	6786,87	6786,87	6794,68	6805,01	6817,94	6831,46	6846,70	6852,05	6865,42	6870,70	6874,26	6880,12	6881,45	6883,34	6881,62	6880,52	6879,55	6871,50	6861,97	6852,47
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4457,59	4487,40	4522,22	4613,12	4613,12	4616,22	4615,48	4615,49	4615,56	4621,40	4620,40	4627,55	4627,19	4625,68	4626,07	4624,13	4620,71	4614,13	4607,95	4601,44	4587,50	4572,08	4557,09
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	3418,34	3441,21	3467,91	3509,02	3537,62	3535,38	3530,89	3525,71	3520,45	3518,39	3512,70	3511,26	3505,16	3498,42	3492,80	3485,83	3478,11	3468,77	3459,65	3450,35	3437,27	3423,43	3412,21
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.авс.жф}$	тыс. Гкал	1039,24	1046,19	1054,31	1066,81	1075,50	1080,83	1084,59	1089,78	1095,11	1103,01	1107,69	1116,29	1122,03	1127,27	1133,27	1138,30	1142,60	1145,35	1148,30	1151,09	1150,23	1148,65	1144,88
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2057,26	2071,35	2090,14	2173,75	2173,75	2178,46	2189,52	2202,46	2215,90	2225,29	2231,65	2237,87	2243,51	2248,58	2254,05	2257,32	2262,63	2267,49	2272,57	2278,10	2284,00	2289,89	2295,38
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1802,79	1815,14	1831,61	1852,19	1904,87	1909,24	1919,28	1930,93	1942,90	1951,23	1956,87	1962,39	1967,32	1971,75	1976,54	1979,40	1984,05	1988,30	1992,75	1997,59	2002,74	2007,90	2012,70
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.авс.одф}$	тыс. Гкал	254,47	256,21	258,53	261,44	268,88	269,22	270,25	271,52	273,00	274,06	274,78	275,49	276,19	276,82	277,51	277,92	278,58	279,19	279,82	280,52	281,25	281,99	282,68
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,1	96,6	96,0	95,4	94,6	94,4	93,7	93,2	92,7	92,0	91,6	91,2	90,9	90,6	90,1	89,9	89,7	89,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,231	0,229	0,226	0,223	0,220	0,217	0,214	0,211	0,208	0,205	0,202	0,200	0,197	0,195	0,193	0,191	0,189	0,188
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	41,90	41,47	40,95	40,42	39,83	39,34	38,75	38,20	37,67	37,14	36,63	36,15	35,72	35,29	34,86	34,54	34,23	34,12
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,1	210,4	207,1	204,7	203,7	203,8	203,3	202,0	201,5	200,5	200,9	199,7	198,5	197,2	195,9	194,3	192,8	191,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,2	73,3	71,9	70,6	69,7	69,1	68,5	67,8	67,3	66,7	66,3	65,8	65,3	64,7	64,2	63,6	63,1	62,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,273	0,271	0,270	0,273	0,271	0,270	0,269	0,269	0,269	0,269	0,270	0,270	0,270	0,270	0,269	0,269	0,269	0,268	0,268	0,267	0,266	0,265	0,264
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,368	0,365	0,363	0,362	0,362	0,359	0,356	0,352	0,348	0,345	0,342	0,339	0,336	0,332	0,329	0,326	0,323	0,320	0,316	0,313	0,309	0,306	0,303
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00216	0,00218	0,00222	0,00225	0,00229	0,00230	0,00231	0,00232	0,00233	0,00234	0,00236	0,00237	0,00239	0,00240	0,00241	0,00243	0,00245	0,00246	0,00247	0,00248	0,00249	0,00249	0,00250
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	5,17	5,23	5,30	5,39	5,48	5,48	5,47	5,46	5,45	5,44	5,43	5,42	5,41	5,40	5,38	5,37	5,36	5,34	5,32	5,30	5,28	5,26	5,24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	45	67	82	84	85	85	86	86	86	86	87	87	87	88	88	88	88	89	89	89	89	90	90	

Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Тольятти

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 945,2	2 958,1	2 969,0	2 982,5	3 004,2	3 029,1	3 323,7	3 346,5	3 367,8	3 388,6	3 406,1	3 432,3	3 451,1	3 467,6	3 486,3	3 498,2	3 508,7	3 517,9	3 526,5	3 530,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	36,2	35,9	35,7	35,4	34,9	34,4	28,0	27,5	27,1	26,6	26,2	25,7	25,3	24,9	24,5	24,3	24,0	23,8	23,6	23,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	9 648,0	9 057,7	9 369,2	9 456,2	9 456,2	9 480,9	10 253,1	10 270,1	10 298,4	10 316,5	10 334,3	10 355,3	10 371,6	10 388,7	10 402,1	10 416,3	10 430,9	10 437,6	10 442,8	10 436,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	8 998,2	8 661,8	8 957,0	9 040,7	9 040,7	9 070,3	9 813,1	9 829,5	9 856,6	9 873,9	9 890,8	9 911,0	9 926,6	9 942,9	9 955,6	9 969,1	9 982,9	9 989,3	9 994,2	9 988,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	317,5	308,2	323,5	323,7	323,7	323,6	324,1	324,1	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	323,9	323,9	323,8	323,7	323,7	323,7	323,7
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	302,4	297,9	307,8	308,0	308,0	308,3	311,4	311,5	311,6	311,7	311,8	311,8	311,9	312,0	312,1	312,2	312,3	312,3	312,4	312,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	137,0	133,6	137,3	137,3	137,3	137,2	136,7	136,7	136,7	136,7	136,6	136,6	136,6	136,6	136,6	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	78	80	77	77	77	77	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 089	1 957	2 027	2 045	2 045	2 051	2 213	2 216	2 222	2 226	2 230	2 234	2 238	2 241	2 244	2 247	2 250	2 252	2 253	2 252
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 580	2 480	2 564	2 587	2 587	2 596	2 802	2 806	2 814	2 819	2 823	2 829	2 833	2 838	2 842	2 845	2 849	2 851	2 853	2 851
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	8,2	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	115 112	110 038	108 527	107 453	102 185	98 664	95 231	90 837	92 244	91 082	85 814	82 381	79 822	76 476	80 154	74 886	73 288	68 020	64 674	59 407
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	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	0,0

Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Тольятти

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	580,1	580,1	580,1	580,1	580,1	580,1	116,9	117,1	117,1	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал/ч	8,1	8,1	8,2	8,4	8,5	8,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	276,6	277,5	279,2	285,6	287,6	287,8	34,9	35,8	35,8	36,7	37,0	37,0	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,9	50,8	50,5	49,3	49,0	48,9	69,7	69,0	69,0	68,3	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	776,9	747,8	812,2	810,3	810,3	815,0	104,5	114,3	114,3	117,7	118,7	118,7	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,3	157,5	157,5	157,6	157,8	159,4	159,9	158,0	158,3	156,2	156,3	156,4	156,6	156,7	156,9	157,0	157,1	157,3	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 332	1 447	1 444	1 444	1 452	906	990	990	1 018	1 026	1 026	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,5	10,4	10,2	10,1	10,1	16,2	15,9	15,9	15,5	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	415	1834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	20	20	20	20	20	20	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	90	90	90	90	90	90	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1307,2	1292,3	1304,3	1339,0	1347,5	1357,2	1364,2	1385,4	1389,1	1392,6	1395,8	1398,0	1401,5	1404,6	1407,5	1410,8	1412,4	1414,0	1415,6	1416,0
магистральных	км	342,1	339,6	340,4	349,5	351,8	354,3	428,3	435,7	436,9	438,1	439,2	440,0	441,2	442,1	443,0	444,0	444,5	445,0	445,4	445,6
распределительных	км	965,0	952,7	963,9	989,5	995,7	1002,9	935,9	949,7	952,2	954,5	956,6	958,0	960,3	962,5	964,5	966,8	967,9	969,0	970,2	970,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	330,1	328,2	329,8	346,0	347,0	352,0	355,5	367,6	368,0	368,7	369,0	369,4	369,9	370,4	371,0	371,9	372,3	372,7	373,0	373,0
магистральных	тыс. м ²	205,0	204,2	204,6	214,6	215,3	218,5	248,4	258,1	258,4	258,9	259,1	259,4	259,8	260,2	260,6	261,2	261,4	261,7	261,9	261,9
распределительных	тыс. м ²	125,7	124,0	125,2	131,4	131,7	133,5	107,1	109,5	109,6	109,8	109,9	110,0	110,1	110,2	110,4	110,7	110,9	111,0	111,1	111,1
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,4	32,2	33,6	33,7	33,6	33,5	33,3	33,0	33,0	32,9	32,8	32,8	32,6	32,6	32,5	32,4	32,3	32,3	32,2	32,1
магистральных		31,8	32,7	33,5	33,6	33,5	33,4	32,3	32,0	32,0	31,9	31,8	31,8	31,7	31,6	31,5	31,5	31,4	31,3	31,2	31,2
распределительных		30,7	29,3	31,7	31,7	31,6	31,8	31,8	31,6	31,6	31,5	31,5	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,1	31,1	31,0	30,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,50	0,50	0,50	0,53	0,53	0,54	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 728,4	1 739,3	1 747,8	1 764,4	1 778,1	2 019,0	1 813,8	1 833,0	1 844,5	1 862,3	1 872,4	1 896,2	1 912,5	1 919,6	1 931,9	1 934,8	1 935,1	1 937,5	1 939,6	1 939,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	191,0	188,7	188,7	196,1	195,2	174,3	196,0	200,5	199,5	198,0	197,1	194,8	193,4	193,0	192,0	192,2	192,4	192,4	192,3	192,3
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	789,4	790,2	812,0	808,2	809,1	800,5	822,4	812,5	802,5	792,1	781,6	771,2	760,6	750,1	739,3	728,6	717,9	706,9	695,7	684,0
магистральных		490,3	491,7	503,7	501,4	502,0	497,0	574,7	570,5	563,5	556,2	548,9	541,7	534,3	526,9	519,3	511,7	504,1	496,4	488,5	480,3
распределительных		484,2	479,7	496,9	494,6	495,0	489,0	354,4	344,8	340,4	335,9	331,4	326,9	322,2	317,8	313,2	308,9	304,4	299,8	295,1	290,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	11,9	11,3	11,2	11,2	11,1	11,1	10,9	10,8	10,6	10,4	10,3	10,1	9,9	9,8	9,6	9,5	9,3	9,2	9,0
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,1	5,5	5,4	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,508	0,522	0,496	0,471	0,448	0,425	0,404	0,384	0,365	0,346	0,329	0,313	0,297	0,282	0,268	0,255	0,242	0,230	0,218	0,207
магистральных	ед./км/год	0,263	0,193	0,184	0,175	0,166	0,158	0,150	0,142	0,135	0,128	0,122	0,116	0,110	0,105	0,099	0,094	0,090	0,085	0,081	0,077
распределительных	ед./км/год	0,876	1,008	0,958	0,910	0,864	0,821	0,780	0,741	0,704	0,669	0,635	0,603	0,573	0,545	0,517	0,492	0,467	0,444	0,421	0,400
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	141,70	141,70	141,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	96,90	96,90	96,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	38 444	36 220	36 349	36 544	36 820	40 302	37 366	37 666	37 887	38 166	38 356	38 762	39 027	39 141	39 322	39 367	39 372	39 413	39 448	39 446
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26 946	27 119	27 244	27 442	27 721	31 859	28 968	29 278	29 502	29 787	29 980	30 393	30 664	30 780	30 965	31 011	31 016	31 059	31 094	31 092
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,59	15,59	15,59	15,55	15,59	15,78	15,97	15,97	15,99	15,99	16,01	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	302	302	303	305	307	309	303	305	307	309	310	313	316	317	318	318	319	320	320	320
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1458	1339	1453	1455	146	147	131	132	133	135	135	137	139	139	139	140	140	140	140	140
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	40,57	37,94	38,80	41,39	41,39	41,52	37,86	37,92	38,06	38,12	38,23	38,28	38,34	38,45	38,56	38,68	38,79	38,85	38,90	38,89
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,69	5,72	5,38	5,75	5,75	5,75	5,12	5,11	5,11	5,10	5,10	5,10	5,09	5,10	5,10	5,11	5,11	5,12	5,12	5,12
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	2,39	2,41	2,46	2,34	2,33	2,27	2,31	2,21	2,18	2,15	2,12	2,09	2,06	2,03	1,99	1,96	1,93	1,90	1,87	1,83
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м ²	38,71	35,73	38,59	36,83	3,67	3,65	3,22	3,15	3,17	3,20	3,21	3,26	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

*Показатель рассчитан с учетом всех повреждений за год, в т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний

Таблица 15.31 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Тольятти

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.32 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти

Ключевые показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	370	352	334	317	301	286	272	258	245	233	222	210	200	190	180	171	163	155	147
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	21	21	21	21	21	21	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,216	0,224	0,226	0,226	0,226	0,249	0,250	0,251	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,253	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	92,8	91,7	91,7	68,8	45,9	22,9	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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	8,9	8,8	8,7	8,7	8,6	8,8	8,7	8,5	8,4	8,2	8,1	8,0	7,8	7,7	7,6	7,5	7,3	7,2	7,1

Таблица 15.33 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти

ТЭЦ Волжского автозавода, Тольяттинская ТЭЦ, Котельная № 2, Котельная № 8, Котельная № 14, Котельная № 3, Котельная № 4, Котельная № 5, Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», Котельная № 7, Котельная № 6 - ПАО «Т Плюс»																				
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострунном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34 - АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																				
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострунном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Котельная ИЭВБ РАН - Комзина ул., 10 - ИЭВБ РАН																				
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострунном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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

15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти

Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	287,6	310,3	314,8	295,4	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	1049,0
Освоение инвестиций	млн. руб.	287,6	310,3	314,8	295,4	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	1049,0
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	704,4	1382,4	1935,5	3314,7	3442,8	2689,3	1895,4	1786,7	1700,7	1884,4	2144,5	2247,1	2360,6	13684,3
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	704,4	1382,4	1935,5	3314,7	3442,8	2689,3	1895,4	1786,7	1700,7	1884,4	2144,5	2247,1	2360,6	13684,3
Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	992,0	1692,7	2250,3	3610,1	3652,6	2899,1	2105,2	1996,5	1910,4	2094,2	2354,3	2456,9	2570,4	14733,3
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	992,0	2684,7	4935,0	8545,1	12197,7	15096,8	17202,0	19198,5	21108,9	23203,2	25557,5	28014,4	30584,8	45318,1
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	млн. руб.	992,0	1692,7	2250,3	3610,1	3652,6	2899,1	2105,2	1996,5	1910,4	2094,2	2354,3	2456,9	2570,4	14733,3
Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 № 2164-р город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) будет осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.													
Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.														
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.														
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.														
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%														

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для ценовой зоны теплоснабжения город Тольятти были рассчитаны:

- индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – города Тольятти (цены альтернативной котельной);
- предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – города Тольятти (цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до цены альтернативной котельной за 5-ти летний период);
- прогноз цен для тепловой энергии для потребителей (с учетом применения понижающего коэффициента, (цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до цены альтернативной котельной за 10-ти летний период).

Прогноз цен на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения города Тольятти были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

Все приведенные ниже прогнозные значения цен на тепловую энергию имеют характер **экспертной оценки** и определены на основании данных, направленных в Минэнерго РФ в составе совместного обращения города Тольятти и единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» об отнесении города Тольятти к ценовой зоне теплоснабжения (в том числе предварительного соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Тольятти №717 от 08.07.2019 года).

16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВА3а)

На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВА3а). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ ВА3а) составляет 52,2%.

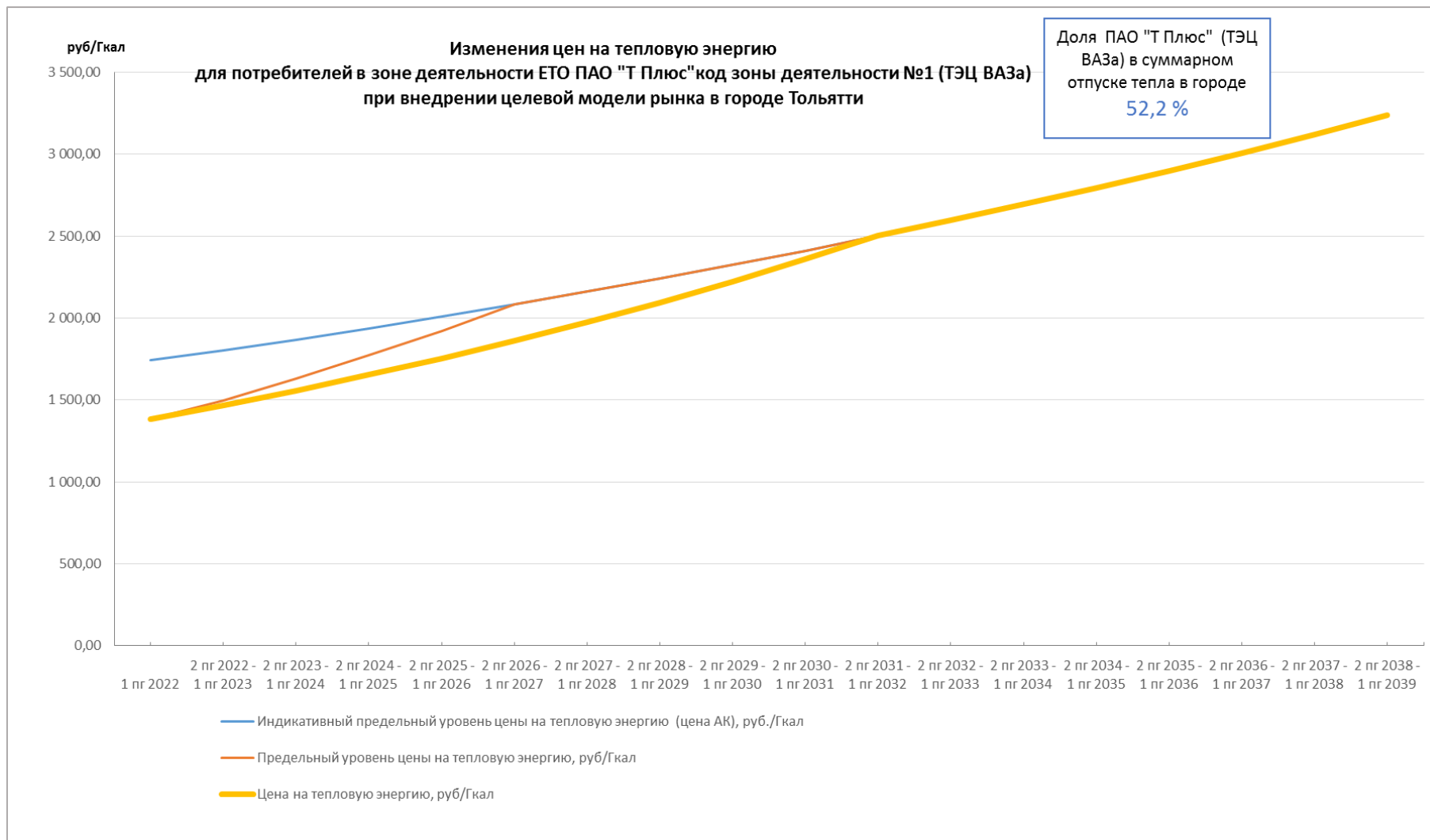


Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВАЗа)

16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34)

На рисунке 16.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ПАО «Т Плюс» (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34) составляет 47,7%.

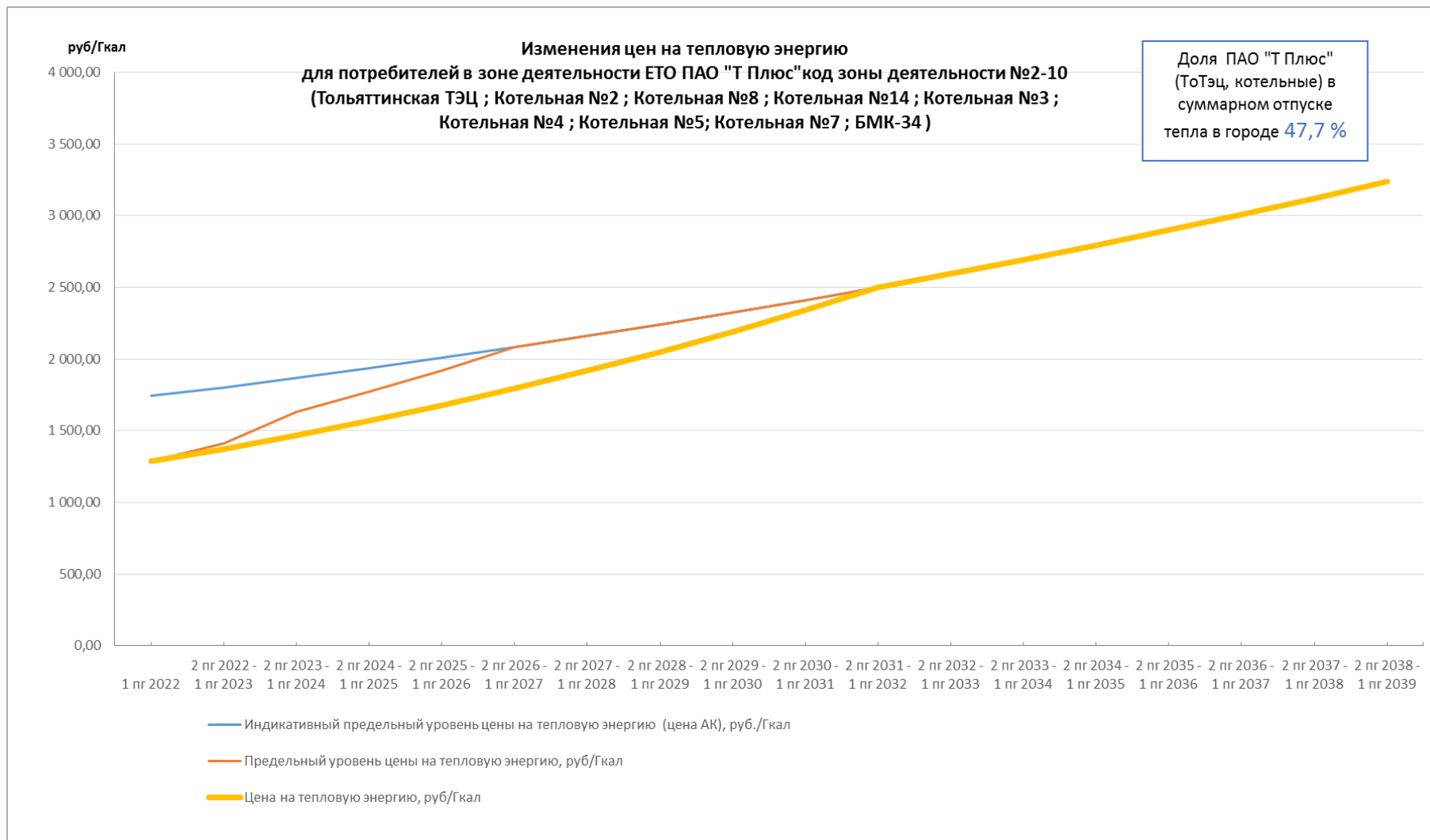


Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34)

16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13

На рисунке 16.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13 составляет 0,004%.

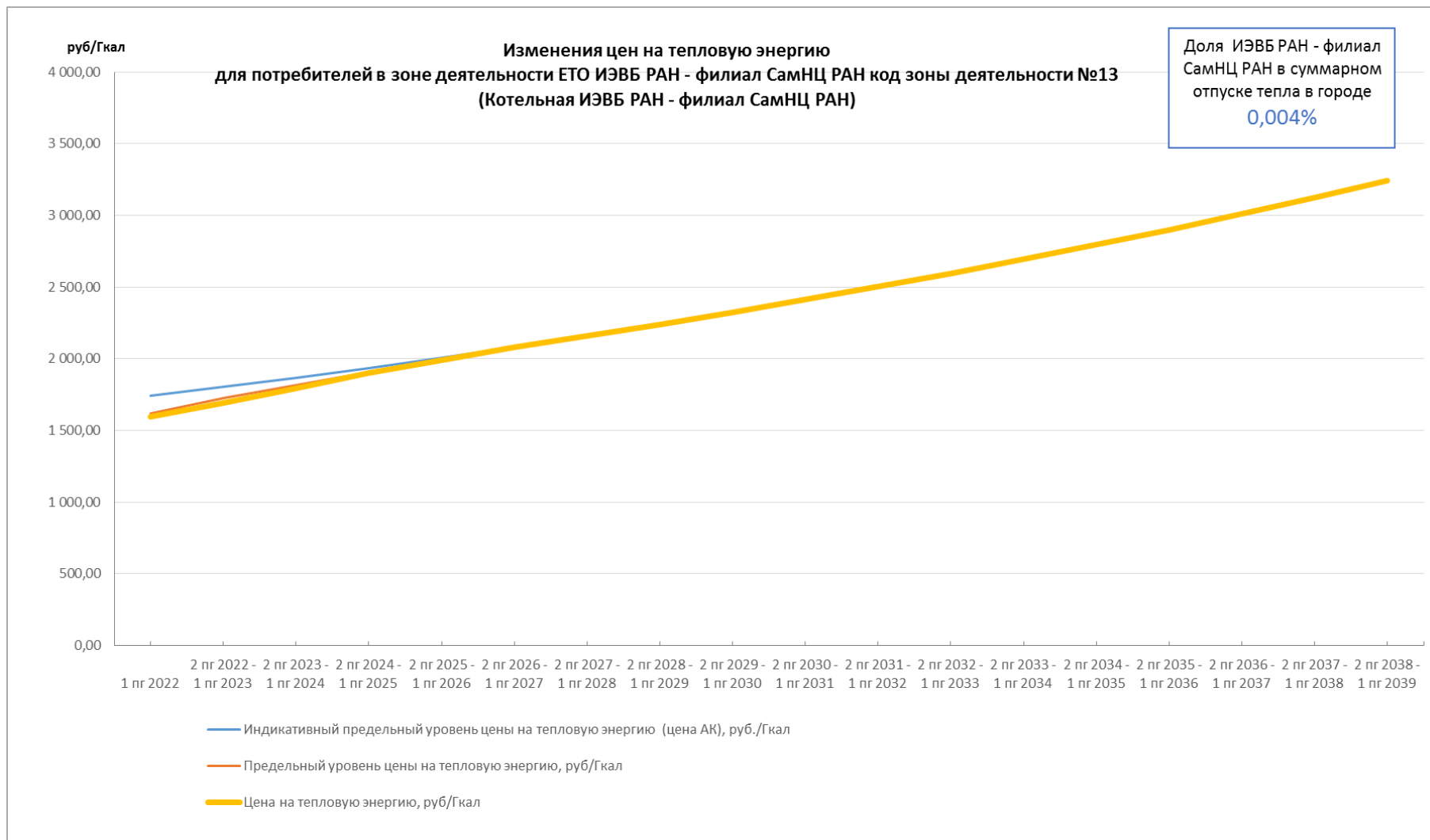


Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольяттина период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.019.000).

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Тольятти на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2038 г. и создаваемого ими загрязнения позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Тольятти при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния (и с учетом фона), в том числе, в контрольных точках – ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

2. Принятые мероприятия по второму варианту развития системы теплоснабжения г.о. Тольятти – увеличение максимальных и годовых нагрузок и топливопотребления на ТоТЭЦ, ТЭЦВАЗа и ряда котельных не приведут к увеличению суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, так как:

- котельные № 2 и № 8, на которых сжигалось 95% топлива котельных «Т-Плюс», выводятся в резерв и в пиковый режим соответственно (отсутствие выбросов и загрязнения), а их тепловая нагрузка перебрасывается на ТоТЭЦ;

- на ТоТЭЦ в качестве основного и резервного топлива определен природный газ (снижение выбросов диоксида серы, золы углей, сажи, мазутной золы до нуля); запланировано техперевооружение котлов № 8 и 10, которое улучшит показатели котлов и обеспечит отсутствие увеличения выбросов при увеличении нагрузок в заданных пределах;

- замена котлов на котельной № 14 на котлы с улучшенными показателями обеспечит при увеличении мощности на 70% увеличение расходов топлива только на 44% за счет уменьшения удельного расхода топлива на 20%, что не увеличит выбросы по отношению к существующему положению;

- замена котлов на котельной № 4 на котлы с улучшенными показателями обеспечит и уменьшение потребления топлива на 22% уменьшит выбросы по отношению к существующему положению.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Тольятти на СП и П

№ п/п	Теплоисточник	СП	П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		т/год	т/год
1.	ТоТЭЦ	9033,985247	5221,1180344
2.	ТЭЦ ВАЗа	10235,79378	11873,520784
3.	Котельная № 2	155,696640	0
4.	Котельная № 3	4,414664	4,988571
5.	Котельная № 4	1,509900	1,1777214
6.	Котельная № 5	0,125367	0,125367
8.	Котельная № 7	1,048685	1,048685
9.	Котельная № 8	65,254572	0
10.	Котельная № 14	7,533710	7,533710
11.	Котельная БМК-34	46,620797	56,877372
12.	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	1,713608	1,713608
13.	Котельная АО «ВолгаУралТранс»	3,018485	3,018485
14.	Котельная ООО «Автоград-водоканал»	20,53380	20,53380
15.	ИТОГО по объектам	19577,2	17191,7

Общее снижение валовых выбросов на перспективу составит 12,2% по сравнению с СП за счет снижения выбросов от ТоТЭЦ (нет выбросов золы, диоксида серы, сажи, мазутной золы в связи с переводом на сжигание только газа) и уменьшением выбросов от котельных ПАО «Т ПЛЮС» за счет вывода в резерв котельных №2,8.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу являются ТоТЭЦ (30,4 %) и ТЭЦ ВАЗа (69,1 %), на выбросы котельных ПАО «Т ПЛЮС» будет приходиться 0,02%, ведомственных котельных -0,48%.

4. На перспективу максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Тольятти при совместном расчете рассеивания создают максимальные приземные концентрации ниже существующего положения - с 0,36 до 0,22 ПДК по диоксиду азота и с 0,07 до 0,06 ПДК по диоксиду серы, несмотря на планируемый прирост нагрузки и топливопотребления на ТоТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа и ряда котельных (таблица 17.2). Также на перспективу из-за исключения угля в топливном балансе отсутствует загрязнение атмосферного воздуха золой угля.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	0,2	0,36/0,92	0,22/0,85	0,31/0,90	0,18/0,85
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304		0,03	0,02	0,02	0,01
	Углерод (Сажа)	0328		<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0330	0,5	0,07	0,06/-	0,05/-	0,05/-
	Углерод оксид	0337		0,01	0,01	<0,01	<0,01
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703		<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Мазутная зола электростанций	2904		<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Зола углей	3714		0,22	0	0,22	0

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха на СП и П из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Т₀ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа.