



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Самара 2022

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)	36401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	36401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36401.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 25	
1.2.3 Тепловые сети.....	26
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Самара 32	
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты 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 теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	35
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 40	
2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	40
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	43
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения	43
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	45
3.1.2 Зоны действия котельных.....	46

3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию	46
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	46
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	47
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.....	105
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	107
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	107
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	110
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	224
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Самара.....	225
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара	225
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара.....	227
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	233
6.1 Общие положения	233
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.	233
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	235

6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	238
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	238
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.....	239
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	239
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.....	239
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	240
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	244
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	244
7	Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	247
7.1	Общие положения.....	247
7.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов....	249
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	253
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	253
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	254
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	254
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	266
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций	266
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	266
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	267
8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	267
8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	268
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы	269
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	269
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	289
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	291
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	291
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	300
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	300
10.2 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	307
10.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	307
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	308
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	308
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	309
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	319
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	330
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	330
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	339
13 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	340
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 Самара	341

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	341
14.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	341
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.....	342
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	342
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 .	345
14.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	346
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.....	346
15	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара	348
15.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	350

15.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	413
15.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа.....	424
15.4	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	430
15.5	Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО	444
15.6	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	448
16	Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	450
17	Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Самара	452

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары	21
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2021 год, МВт	25
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2021 год, Гкал/ч	25
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2021 год, Гкал/ч.....	26
Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара.....	26
Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м	28
Таблица 1.7 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м.....	30
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	33
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, Гкал/ч	36
Таблица 2.3 –Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, тыс. Гкал/год	39
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ТЭЦ, Гкал/ч	48
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ГРЭС, Гкал/ч.....	51
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской отопительной котельной, Гкал/ч.....	53
Таблица 3.4 –Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК, ПОК и НК 116 км. ПАО «Т Плюс», Гкал/ч.....	56
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД», Гкал/ч	59

Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МП городского округа. Самара «Инженерная служба», Гкал/ч.....	60
Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО, Гкал/ч.....	86
Таблица 3.8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	106
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м ³	108
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м ³	108
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Инжиниринг Сетеком", тыс. м ³	108
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Нефтегаз", тыс. м ³	108
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м ³	108
Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Специализированная теплосетевая организация", тыс. м ³	109
Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м ³	109
Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м ³	109
Таблица 4.9 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер», тыс. м ³	109
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	111
Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительно-производственных котельных	113
Таблица 4.12 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительных котельных	128
Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	230
Таблица 5.2 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	231

Таблица 5.3 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.....	231
Таблица 6.1 – Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км	234
Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс».....	235
Таблица 6.3 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» и ЗАО «Завод приборных подшипников»	238
Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	240
Таблица 6.5 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии	246
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.01).....	250
Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметров трубопроводов в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.04)	252
Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03).....	255
Таблица 7.4 – Обязательства Администрации городского округа Самара.....	264
Таблица 7.5 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №36 (Шифр подгруппы проектов 036.02.03).....	264
Таблица 7.6 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.	265
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ	270
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС	271
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс БОК.....	272
Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК.....	273

Таблица 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК.....	273
Таблица 9.6 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км	274
Таблица 9.7 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО «ЗИМ-Энерго»	274
Таблица 9.8 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал	275
Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал	277
Таблица 9.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.....	279
Таблица 9.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м ³ /т н.т.	281
Таблица 9.12 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал	284
Таблица 9.13 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал	285
Таблица 9.14 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.....	286
Таблица 9.15 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м ³ / т н.т.....	287
Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ	290
Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС	290
Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на БОК	290
Таблица 9.19 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК	291
Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м ³ / тыс. т н.т.	293
Таблица 9.21 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.	296
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.	301
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, тыс. руб.	302

Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.	303
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара	310
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Самара.....	320
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Самара	331
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.....	344
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч	344
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	350
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ГРЭС (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	351
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (с 2021 года – БОК) (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	352
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	353
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой	

зоны за счет ее расширения (сокращения).....	354
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	355
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	356
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ.....	357
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС	357
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК).....	358
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс»	359
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс».....	359
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км	360
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго"	360
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»	361
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара	400
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	413
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее	

расширения (сокращения).....	414
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"	415
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"	416
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»	417
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО	417
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"	422
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»	423
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара	424
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара	426
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара	427
Таблица 15.28 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара	427
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара	429
Таблица 15.30 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара	430
Таблица 15.31 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара	444

Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара	448
Таблица 17.1 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК	453
Таблица 17.2 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Самара на СП и П.....	454

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара	24
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО.....	27
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки	29
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки	31
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением.....	34
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года.....	37
Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара	44
Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1	228
Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2	229

Введение

Актуализированная на 2022 год схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 6 августа 2021 года № 679.

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 в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 N 1518-р, на основании пункта 15_3 части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», муниципальное образование городской округ Самара Самарской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Городской округ Самара – муниципальное образование, общей площадью 541,4 км². Город основан в 1586 году. Численность населения городского округа по состоянию на конец 2021 года составила 1 136,7 тыс. человек.

В состав городского округа входит 3 населенных пункта, а именно:

- город Самара – административный центр городского округа;
- поселок Козелки;
- село Ясная поляна.

Городской округ Самара делится на девять районов, в том числе: Куйбышевский, Самарский, Ленинский, Железнодорожный, Октябрьский, Советский, Промышленный Кировский, Красноглинский районы с включением в них пригородной зоны.

Городской округ Самара - крупный экономический, транспортный, научно-образовательный и культурный центр. Основные отрасли промышленности: машиностроение, нефтепереработка и пищевая промышленность.

В рамках административно-территориального устройства области, Самара является городом областного значения.

Климат умеренно континентальный.

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

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-30	-30
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, °С	-5,7	-4,7
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, суток	203	197

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Самара приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В Самаре преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных, в прочих населенных пунктах - от котельных или индивидуальных источников тепла.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на 31.12.2021 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Самара 35 235,36 тыс. м² (в том числе по городу – 35 232,66 тыс. м², по сельским поселениям 2,7 тыс. м²).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 34 741,09 тыс. м², что составляет 98,6 % от общей площади жилых помещений городского округа.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 22 191,07 тыс. м², что составляет 64,4 % от общей площади жилых помещений городского округа.

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

Кроме источников тепла систем централизованного теплоснабжения в городе функционируют крышные котельные многоквартирных жилых домов и торговых центров в основном новой постройки.

В централизованном теплоснабжении ЖКС г. Самары принимают участие следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации.

Расположение основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производ-

ства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть».

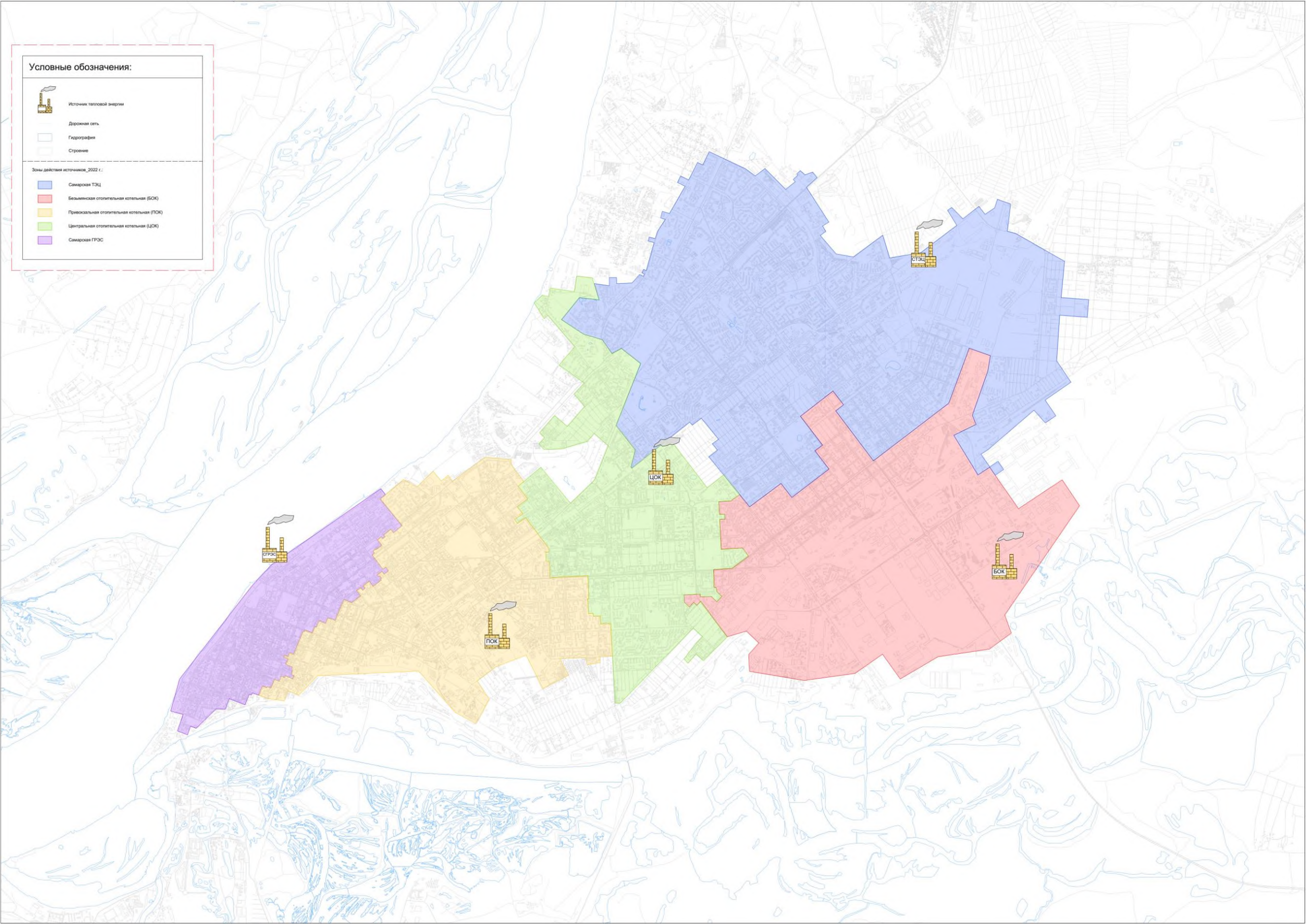


Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на 2021 год суммарная установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории г.о. Самара составляет 506 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2726,44 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2021 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2021 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Самарская ТЭЦ	440
Самарская ГРЭС	24
ТЭЦ «КНПЗ»	36
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	6
Итого по ТЭЦ	506

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 2021 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2021 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				
Самарская ТЭЦ	854	1954	319	1635	73,95	1561,05
Самарская ГРЭС	80	290	15	275	8,16	266,84
ТЭЦ «КНПЗ»	-	467,64	0	467,64	8,1	459,54
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	0	14,8	2,64	12,16	0,12	12,04
Итого по ТЭЦ	934	2726,44	336,64	2389,8	90,33	2299,47

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 2021 года представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2021 год, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установ- ленная тепловая мощность	Располага- емая теп- ловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Распола- гаемая тепловая мощность нетто
ПАО «Т Плюс»	2532,6	2166,40	13,91	2152,49
МП городского округа Самара «Инженерная служба»	388,74	378,88	6,47	372,41
Прочие теплоснабжающие организации (по организациям, предоставившим информацию)	791,615	780,6506	8,084055329	772,57
Итого по котельным	3712,96	3325,93	28,46	3297,47

1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории городского округа Самара составляет 2 063,752 км.

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 Самара

ЕТО	ТСО	Протяженность тру- бопроводов в одно- трубном исчислении, м	Материальная харак- теристика, м2	Средний диаметр, мм
ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	ФИЛИАЛ САМАРСКИЙ ПАО «Т ПЛЮС»	1 550 468,0	390 141,70	252
	ООО "СТО"	48 157,4	8 179,00	170
	ООО "ИСК"	11 528,7	2 268,07	197
	ООО «СамараТеплоРесурсы»	4 426,0	623,75	141
Всего ЕТО1		1 614 580,1	401 212,5	248
Прочие	МП "Инженерная служба"	396 371,9	95 925,18	242
	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	3 417,8	478,39	140
	ЗАО «Сз Нефтемаш»	49 382,2	7 542,18	153
Всего прочие ЕТО		449 171,9	103 945,75	231
Всего		2 063 752,0	505 158,27	245

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

- ПАО «Т Плюс» ЕТО-1 – 78 %
- В зоне действия прочих ЕТО – 22 %

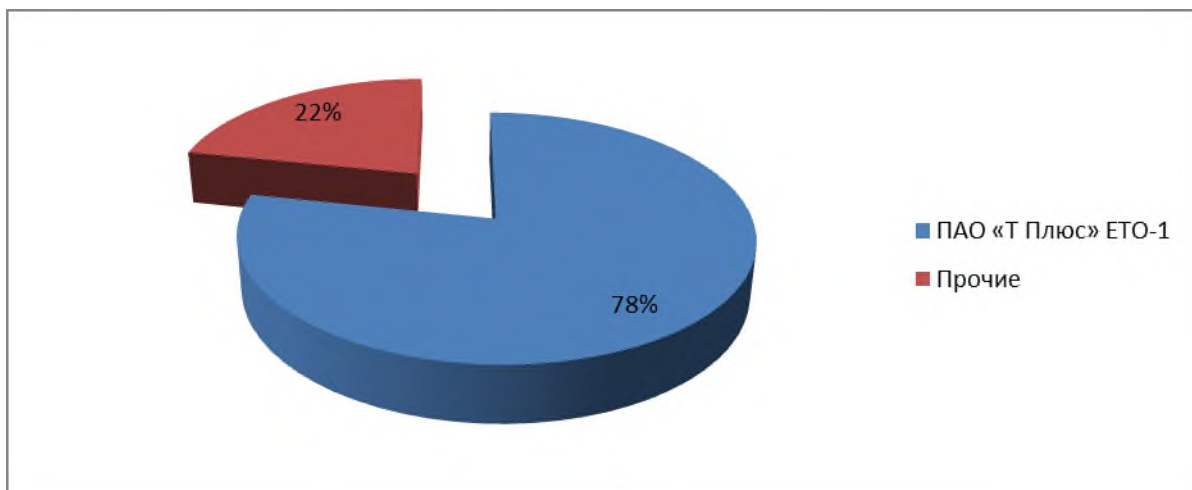


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО

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

Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м

Способ прокладки	ФИЛИАЛ САМАРСКИЙ ПАО «Т ПЛЮС»		ООО "СТО"		ООО «СамараТепло-Ресурсы»»		ООО "ИСК"		МП "ИС"		ООО «СамРЭК-Эксплуатация»		ЗАО «Сз Нефте-маш»		Всего	
	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2
Надземная прокладка	99545,0	36747,5			172,0	13,1	2548,4	588,0	150537,8	38982,0			2290,0	399,0	255093,2	76729,6
Подземная прокладка	1402184,0	345783,0			4254,0	610,7	8980,3	1680,1	245834,1	56943,2			46336,0	7049,6	1707588,3	412066,5
Тех. Под-полье	48739,0	7611,1											756,0	93,2	49495,0	7704,3
Н/д			48157,4	8179,0							3417,8	478,4			51575,2	8657,4
Всего	1550468,0	390141,7	48157,4	8179,0	4426,0	623,8	11528,7	2268,1	396371,9	95925,2	3417,8	478,4	49382,2	7542,2	2063752,0	505158,3

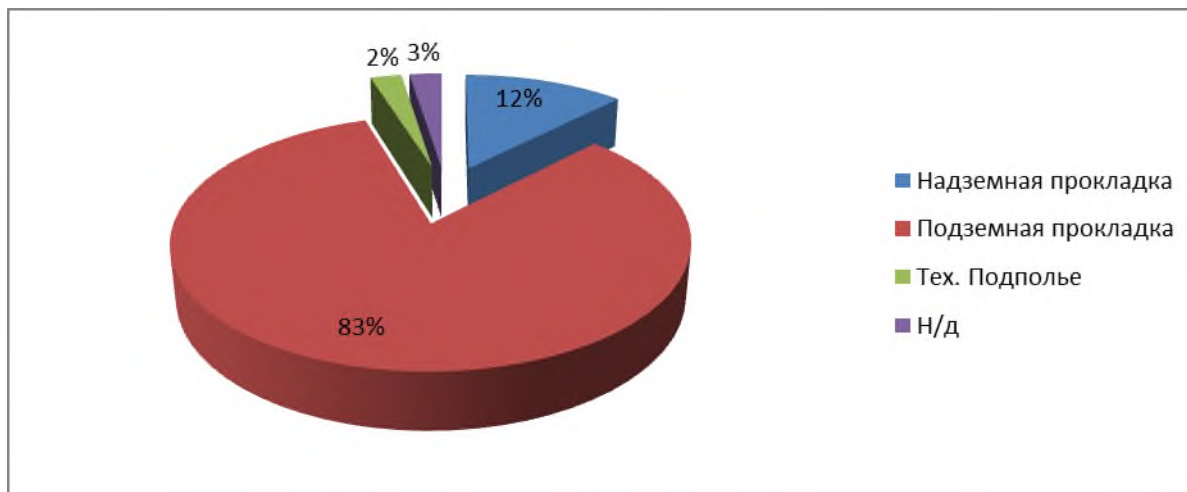


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

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

Таблица 1.7 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м

Год прокладки	ФИЛИАЛ САМАРСКИЙ ПАО «Т ПЛЮС»		ООО "СТО"		ООО «СамараТеплоРесурсы»»		ООО "ИСК"		МП "ИС"		ООО «СамРЭК-Эксплуатация»		ЗАО «Сз Нефтемаш»		Всего	
	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2
По 1990	745103,0	149525,8	25931,8	4106,9	622,0	91,6	1989,0	501,2	218722,2	49309,1	2276,2	205,2	36490,2	5268,2	1031134,4	209008,1
С 1991 по 1998	285296,0	57793,2	690,0	109,6					18639,6	5440,6	321,8	44,8	11962,6	2180,0	316910,0	65568,3
С 1999 по 2003	122586,0	42823,6	672,4	85,7					45893,6	13614,0	0,0	0,0	929,4	93,9	170081,4	56617,2
После 2004	397483,0	139999,0	20863,2	3876,8	3804,0	532,1	9539,7	1766,9	5038,9	1327,1	819,8	228,4	0,0	0,0	437548,5	147730,3
Н/д									108077,6	26234,3					108077,6	26234,3
Всего	1550468,0	390141,7	48157,4	8179,0	4426,0	623,8	11528,7	2268,1	396371,9	95925,2	3417,8	478,4	49382,2	7542,2	2063752,0	505158,3

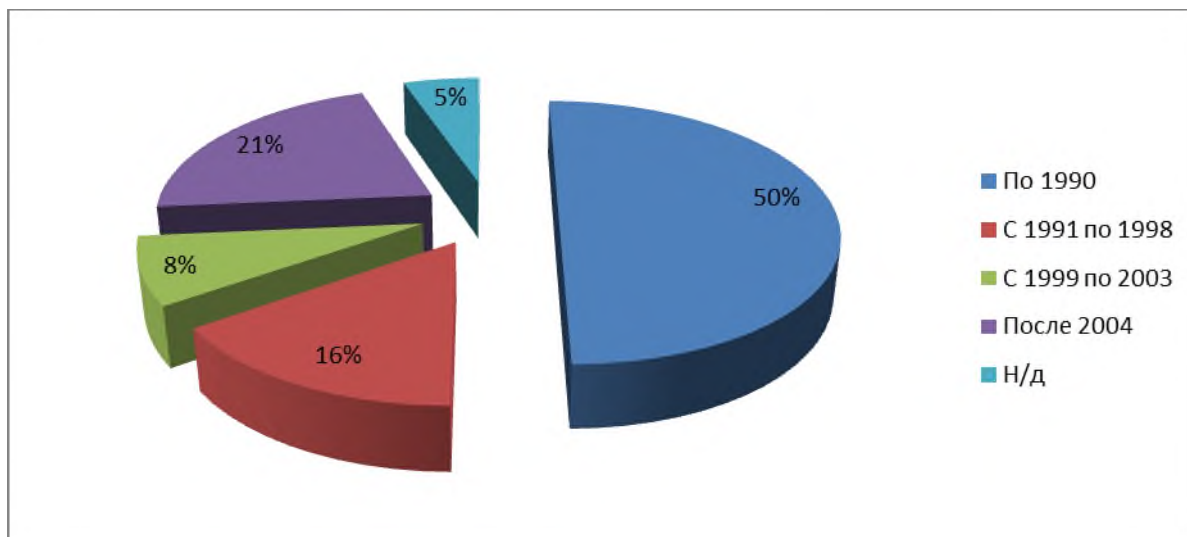


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.4 следует, что срок эксплуатации 50 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 31 год.

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

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

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского округа Самара на период до 2032 года. Прогноз основан на данных генерального плана городского округа Самара, 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 Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного, общественно-делового и промышленного фондов с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м²

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЖФ, тыс. м², из них:	31745,00	32189,63	32876,25	33539,33	34250,19	34966,25	35315,21	35572,64	35956,63	36500,51	36796,94	36796,94
– существующий сохраняе- мый фонд	31745,00	31728,83	31694,82	31664,36	31643,07	31607,54	31581,11	31560,35	31540,96	31530,53	31515,47	31515,47
– новое строительство	0,00	460,80	1181,43	1874,97	2607,12	3358,71	3734,10	4012,29	4415,67	4969,98	5281,47	5281,47
Снос ЖФ, тыс. м²	0,00	16,17	50,18	80,64	101,93	137,46	163,89	184,65	204,04	214,47	229,53	229,53
ОДЗ и ПФ, тыс. м², из них:	18861,40	18977,00	19117,30	19255,80	19392,10	19527,20	19527,20	19540,50	19656,50	19823,70	19823,70	19823,70
– существующий сохраняе- мый фонд	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40	18861,40
– новое строительство	0,00	115,60	255,90	394,40	530,70	665,80	665,80	679,10	795,10	962,30	962,30	962,30
Итого ЖФ, ОДЗ и ПФ, тыс. м²	50606,40	51166,63	51993,55	52795,13	53642,29	54493,45	54842,41	55113,14	55613,13	56324,21	56620,64	56620,64

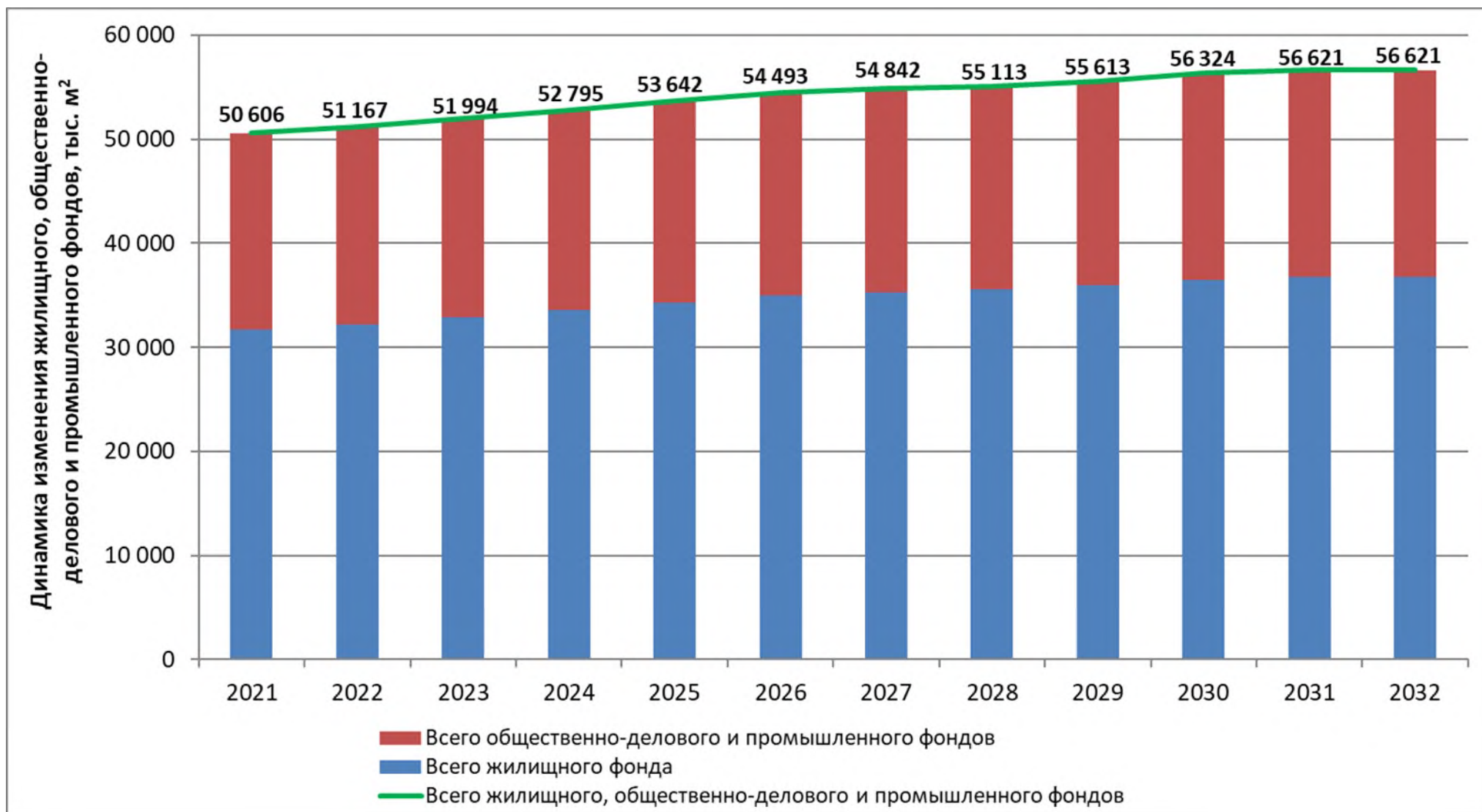


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2022 – 2032 годов в городском округе Самара площадь застройки увеличится с 50 606 до 56 621 тыс. м², в том числе площадь жилищного фонда – с 31 745 до 36 797 тыс. м², площадь общественно-деловой и промышленной застройки – с 18 861 до 19 824 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 Самара.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении 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 Самара.

Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЖФ, Гкал/ч	2495,659	2526,243	2571,387	2611,267	2650,834	2686,113	2709,960	2724,110	2746,658	2783,803	2806,061	2806,061
– отопление и вентиляция	1937,576	1963,090	2001,233	2034,924	2068,093	2097,168	2117,459	2129,298	2147,914	2178,966	2196,959	2196,959
– горячее водоснабжение	558,083	563,154	570,154	576,343	582,741	588,945	592,500	594,812	598,744	604,837	609,102	609,102
Ввод ЖФ, Гкал/ч	0,000	31,759	78,958	120,767	161,651	198,968	224,337	239,714	263,349	301,073	324,150	324,150
– отопление и вентиляция	0,000	26,643	66,710	102,159	136,566	167,573	189,310	202,297	221,970	253,601	272,395	272,395
– горячее водоснабжение	0,000	5,116	12,247	18,608	25,085	31,395	35,028	37,417	41,379	47,472	51,756	51,756
Снос ЖФ, Гкал/ч	0,000	1,175	3,229	5,159	6,476	8,514	10,036	11,263	12,350	12,929	13,748	13,748
– отопление и вентиляция	0,000	1,130	3,053	4,811	6,049	7,981	9,426	10,575	11,632	12,211	13,011	13,011
– горячее водоснабжение	0,000	0,045	0,176	0,348	0,427	0,533	0,610	0,688	0,718	0,718	0,737	0,737
ОДЗ и ПФ, Гкал/ч	3278,419	3290,486	3309,919	3330,650	3342,516	3356,276	3356,276	3357,009	3363,316	3374,851	3374,851	3374,851
– отопление и вентиляция	2906,364	2918,096	2936,921	2956,915	2967,901	2981,036	2981,036	2981,683	2987,014	2996,882	2996,882	2996,882
– горячее водоснабжение	372,055	372,391	372,998	373,735	374,614	375,241	375,241	375,327	376,303	377,970	377,970	377,970
Итого ЖФ, ОДЗ и ПФ, Гкал/ч	5774,078	5816,730	5881,306	5941,916	5993,349	6042,389	6066,236	6081,119	6109,974	6158,654	6180,913	6180,913

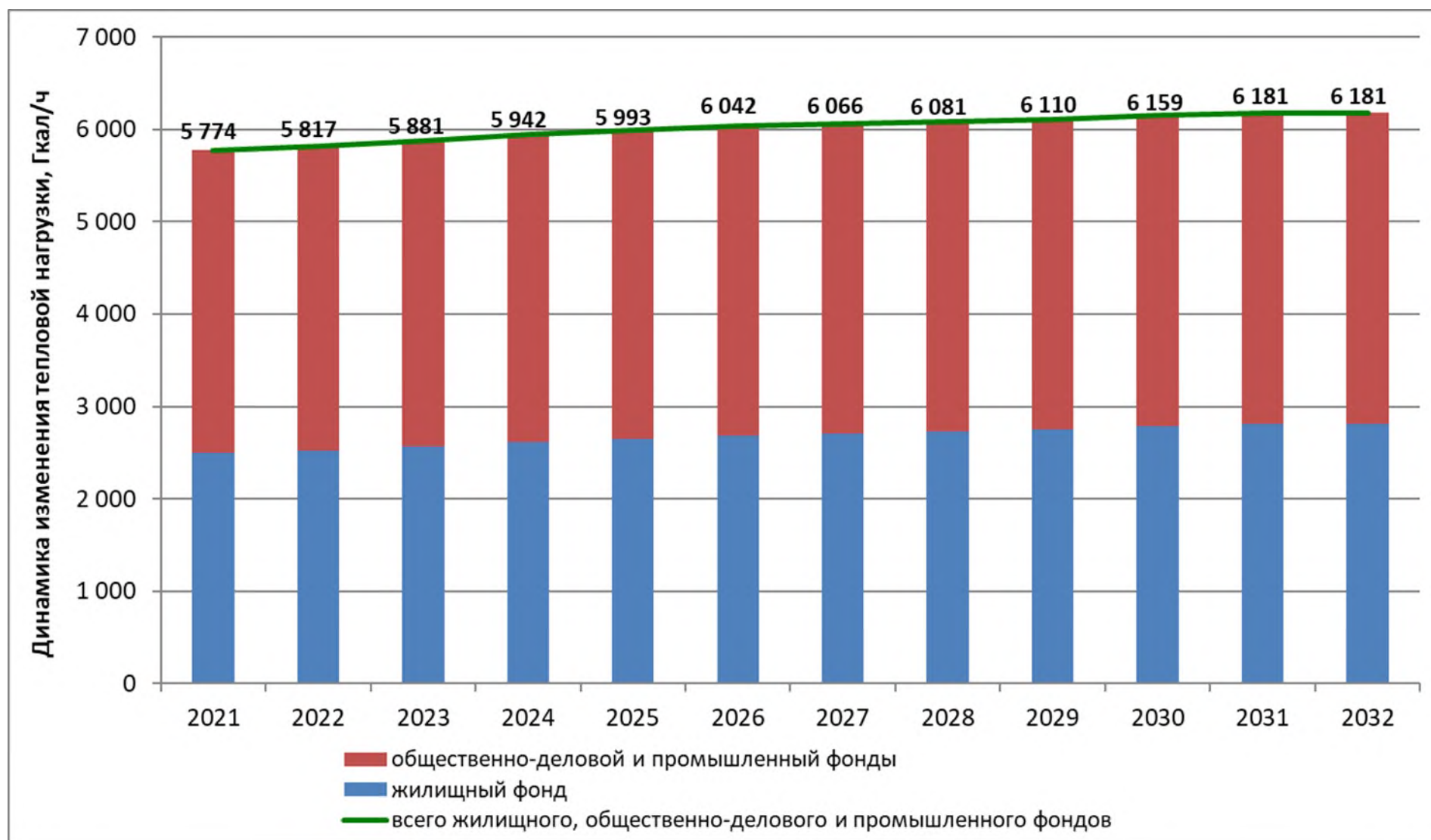


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года

Таким образом, планируется, что за период 2022 – 2032 годов в городском округе Самара тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 5 774,078 до 6 180,913 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 2 495,659 до 2 806,061 Гкал/ч, общественно-деловой и промышленной застройки – с 3 278,419 до 3 374,851 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 Самара.

Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЖФ, тыс. Гкал/год	3965,748	3802,707	3778,657	3847,846	3932,722	4019,952	4068,467	4094,095	4138,731	4197,305	4218,872	4218,872
– отопление и вентиляция	2379,450	2280,467	2260,575	2296,342	2341,456	2387,229	2413,356	2425,919	2448,160	2477,783	2487,489	2487,489
– горячее водоснабжение	1586,298	1522,240	1518,082	1551,504	1591,266	1632,723	1655,111	1668,176	1690,571	1719,522	1731,382	1731,382
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	76,349	179,836	274,051	374,719	477,080	531,284	567,328	615,995	683,427	722,272	722,272
– отопление и вентиляция	0,000	45,375	102,593	153,633	208,396	263,823	294,024	313,203	338,224	373,093	393,317	393,317
– горячее водоснабжение	0,000	30,974	77,243	120,418	166,323	213,257	237,260	254,125	277,771	310,334	328,955	328,955
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	2,744	7,787	12,770	16,004	20,872	24,502	27,503	29,981	31,232	33,077	33,077
– отопление и вентиляция	0,000	2,442	6,613	10,449	13,157	17,316	20,435	22,915	25,196	26,446	28,165	28,165
– горячее водоснабжение	0,000	0,302	1,174	2,320	2,847	3,555	4,068	4,587	4,786	4,786	4,911	4,911
ОДЗ и ПФ, тыс. Гкал/год	4847,010	4578,427	4460,027	4468,198	4477,372	4489,372	4492,177	4488,408	4500,790	4512,746	4499,879	4499,879
– отопление и вентиляция	3635,260	3436,248	3350,527	3360,394	3369,145	3380,046	3382,158	3379,453	3389,933	3400,601	3390,906	3390,906
– горячее водоснабжение	1211,750	1142,179	1109,501	1107,804	1108,227	1109,326	1110,019	1108,955	1110,857	1112,145	1108,974	1108,974
Итого ЖФ, ОДЗ и ПФ, тыс. Гкал/год	8812,758	8381,134	8238,684	8316,044	8410,094	8509,324	8560,644	8582,503	8639,521	8710,051	8718,751	8718,751

Таким образом, планируется, что за период 2022–2032 годов в городском округе Самара потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда изменится с 8 812,758 до 8 718,751 тыс. Гкал.

2.3 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 2032 года.

2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – 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 пер-

спективных 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 ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

Существующие зоны действия основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.005).

Перспективные зоны действия основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

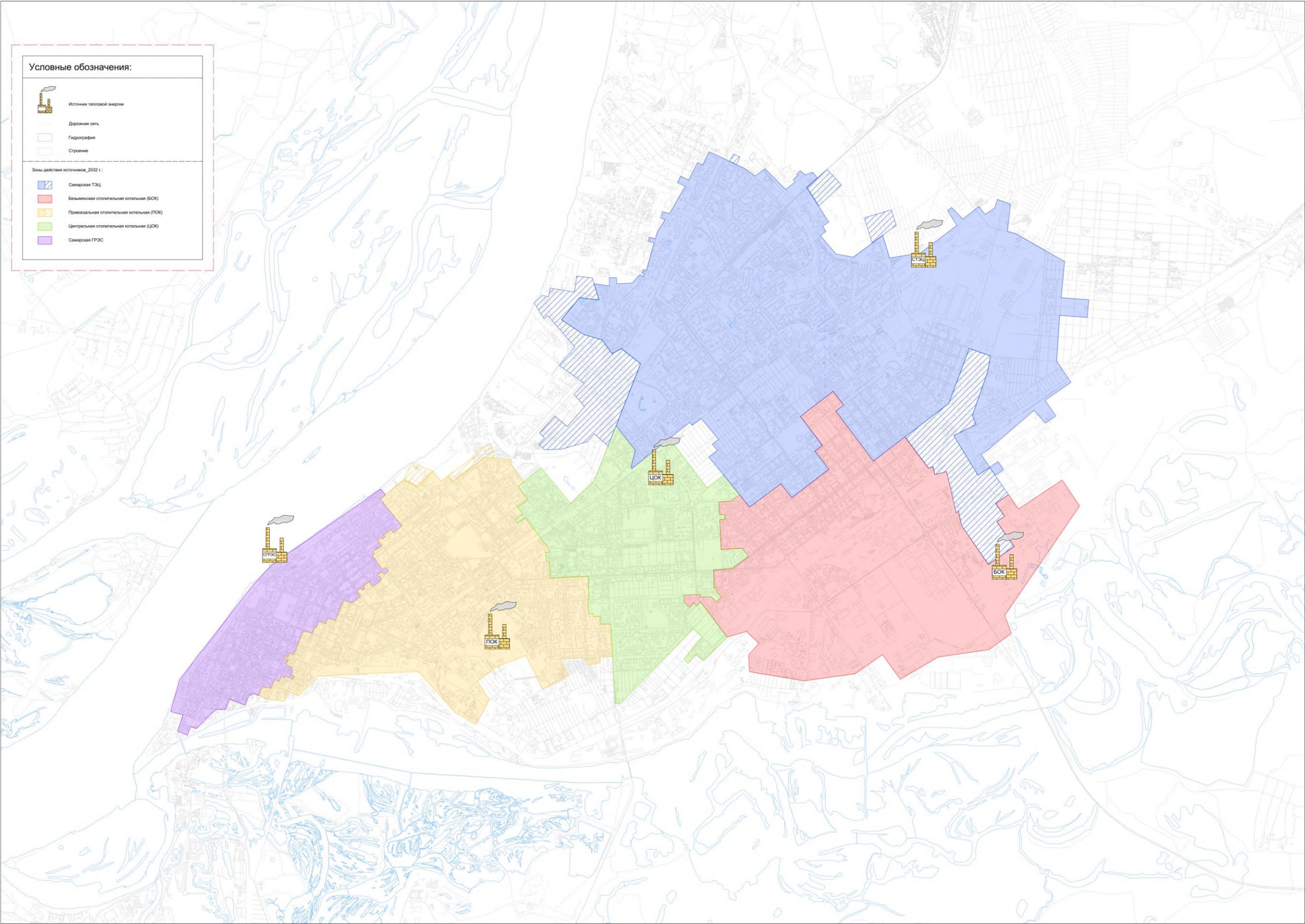


Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара

3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на конец 2021 года составляют:

- для Самарской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 1220,2 Гкал/ч;
 - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
 - в горячей воде – 265,16 Гкал/ч;
 - в паре – 4,30 Гкал/ч;
- для Безымянской ТЭЦ (Безымянской отопительной котельной):
 - в горячей воде – 527,43 Гкал/ч;
 - в паре – 52,7 Гкал/ч.

В 2032 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Самарской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 1431,88 Гкал/ч;
 - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
 - в горячей воде – 256,16 Гкал/ч;
 - в паре – 4,30 Гкал/ч;
- для Безымянской ТЭЦ (Безымянской отопительной котельной):
 - в горячей воде – 472,54 Гкал/ч;
 - в паре – 0 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 Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

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

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой котельной в соответствии с проектом «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной».

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию модульной котельной по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».

Зона действия вышеуказанных котельных приведена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе Самара сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление.

Индивидуальным отоплением оборудовано 282,87 тыс. м² жилых помещений (в том числе 280,17 тыс. м² по административному центру и 2,7 тыс. м² по поселкам) жилых помещений, или 0,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 9 165,69 тыс. м² (в том числе 9 165,61 тыс. м² по административному центру и 0,8 тыс. м² по поселкам), или 26,0 % 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 в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных приведены в таблицах 3.1 – 3.7.

На Самарской ГРЭС в период 2022 - 2032 годов прогнозируется резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке. В случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования ТЭЦ обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» внешнее теплopotребление с учетом собственных нужд станции. Имеющийся резерв тепловой мощности на Самарской ГРЭС в 2021-2032 годах достаточен:

- прогнозируется резерв тепловой мощности при расчетной тепловой нагрузке;
- низкая вероятность наступления расчетных температур наружного воздуха;
- наличие связей между источниками ПАО «Т Плюс»: Самарская ГРЭС, Самарская ТЭЦ, ПОК, ЦОК, Безымянская ТЭЦ (БОК), и возможность переключения нагрузок между ними.

Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022*	2023	2024**	2025***	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1954,00	1954,00	1954,00	2054,00	2054,00	1879,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00	2069,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	854,00	854,00	854,00	854,00	854,00	679,00**	869,00***	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00	869,00
производственных параметров (с учетом противодействия)	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00
теплофикационных параметров (с учетом противодействия)	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	403,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00	593,00
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
ПВК	1100,00	1100,00	1100,00	1200,00*	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00
Ограничение тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления	260,00	260,00	260,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Ограничение тепловой мощности от недостатка УТМ паровых котлов	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	1549,00	1549,00	1549,00	1619,00	1619,00	1444,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00	1634,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	54,60	54,86	56,25	57,81	60,86	61,53	67,86	69,12	69,10	69,16	69,28	70,94	71,39	71,38
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	39,03	72,26	74,12	76,20	80,25	81,15	89,59	91,26	91,24	91,32	91,48	93,69	94,29	94,28
Потери в паропроводах	0,00	0,00	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	2284,52	2290,37	2297,18	2331,32	2398,15	2412,84	2551,90	2579,39	2578,96	2580,26	2582,94	2619,39	2629,21	2629,02
отопление и вентиляция	1811,06	1816,16	1822,22	1851,90	1911,29	1924,30	2045,88	2068,53	2068,09	2069,16	2071,21	2101,73	2109,54	2109,36
горячее водоснабжение (средн. час)	473,45	474,21	474,96	479,43	486,86	488,55	506,01	510,87	510,87	511,10	511,72	517,66	519,66	519,66
вывод 1	851,69	852,85	854,24	857,55	864,18	864,41	987,07	986,98	986,82	987,45	990,54	990,32	1000,14	1000,08
отопление и вентиляция	663,61	664,66	665,81	668,67	674,48	674,71	782,50	782,41	782,25	782,79	785,25	785,04	792,85	792,78
горячее водоснабжение (средн. час)	188,08	188,19	188,42	188,88	189,70	189,70	204,57	204,57	204,57	204,66	205,29	205,29	207,30	207,30
вывод 2	443,39	445,50	446,22	469,63	471,79	472,39	472,39	472,34	472,25	473,06	472,94	486,49	486,49	486,45
отопление и вентиляция	358,66	360,58	361,16	381,06	382,86	383,40	383,40	383,35	383,26	383,94	383,81	395,08	395,08	395,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022*	2023	2024**	2025***	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячее водоснабжение (средн. час)	84,72	84,92	85,07	88,57	88,93	88,99	88,99	88,99	88,99	89,12	89,12	91,41	91,41	91,41
вывод 3	728,35	730,95	735,68	740,78	745,90	759,78	776,18	803,85	803,72	803,62	803,42	826,61	826,61	826,56
отопление и вентиляция	546,08	548,24	552,60	557,23	561,75	574,02	587,81	610,63	610,50	610,40	610,20	629,74	629,74	629,69
горячее водоснабжение (средн. час)	182,26	182,71	183,08	183,55	184,14	185,77	188,37	193,22	193,22	193,22	193,22	196,87	196,87	196,87
вывод 4	228,64	228,62	228,60	230,92	283,85	283,84	283,84	283,82	283,76	283,73	283,65	283,58	283,58	283,56
отопление и вентиляция	214,02	213,99	213,97	216,26	263,53	263,52	263,52	263,49	263,44	263,40	263,32	263,26	263,26	263,23
горячее водоснабжение (средн. час)	14,62	14,62	14,62	14,67	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
вывод 5	32,45	32,45	32,45	32,44	32,43	32,42	32,42	32,42	32,41	32,40	32,39	32,38	32,38	32,38
отопление и вентиляция	28,68	28,68	28,68	28,68	28,66	28,65	28,65	28,65	28,64	28,64	28,63	28,62	28,62	28,61
горячее водоснабжение (средн. час)	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1183,90	1189,56	1220,20	1254,35	1321,17	1335,87	1474,92	1502,42	1501,99	1503,28	1505,96	1542,41	1552,23	1552,05
отопление и вентиляция	938,44	1021,69	1026,88	1056,55	1115,95	1128,95	1250,54	1273,18	1272,75	1273,82	1275,87	1306,39	1314,20	1314,02
горячее водоснабжение (средн. час)	245,45	167,87	193,32	197,79	205,23	206,91	224,38	229,24	229,24	229,46	230,09	236,02	238,03	238,03
вывод 1	441,59	427,13	426,57	429,88	436,51	436,74	559,40	559,31	559,15	559,78	562,87	562,66	572,48	572,41
отопление и вентиляция	344,08	358,50	349,57	352,43	358,24	358,47	466,26	466,17	466,01	466,55	469,01	468,80	476,61	476,54
горячее водоснабжение (средн. час)	97,52	68,63	77,00	77,46	78,27	78,28	93,14	93,14	93,14	93,23	93,86	93,86	95,87	95,87
вывод 2	229,87	243,84	261,16	284,56	286,73	287,32	287,32	287,27	287,19	288,00	287,87	301,42	301,42	301,39
отопление и вентиляция	185,94	206,99	225,08	244,99	246,79	247,32	247,32	247,28	247,19	247,86	247,74	259,00	259,00	258,96
горячее водоснабжение (средн. час)	43,93	36,85	36,08	39,58	39,94	40,00	40,00	40,00	40,00	40,14	40,14	42,42	42,42	42,42
вывод 3	377,06	380,71	393,79	398,90	404,02	417,90	434,30	461,97	461,84	461,74	461,54	484,73	484,73	484,67
отопление и вентиляция	282,59	325,05	320,37	325,01	329,53	341,79	355,59	378,40	378,27	378,17	377,98	397,52	397,52	397,46
горячее водоснабжение (средн. час)	94,48	55,66	73,42	73,89	74,49	76,11	78,71	83,56	83,56	83,56	83,56	87,21	87,21	87,21
вывод 4	118,55	119,23	119,77	122,10	175,03	175,02	175,02	174,99	174,94	174,90	174,82	174,76	174,76	174,73
отопление и вентиляция	110,97	113,66	113,95	116,24	163,51	163,50	163,50	163,47	163,42	163,38	163,30	163,23	163,23	163,21
горячее водоснабжение (средн. час)	7,58	5,57	5,82	5,86	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
вывод 5	16,83	18,66	18,91	18,90	18,89	18,88	18,88	18,88	18,87	18,86	18,85	18,84	18,84	18,84
отопление и вентиляция	14,87	17,49	17,90	17,90	17,88	17,87	17,87	17,87	17,86	17,86	17,85	17,84	17,84	17,83
горячее водоснабжение (средн. час)	1,95	1,17	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
Присоединенная фактическая тепловая	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022*	2023	2024**	2025***	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нагрузка в паре (на коллекторах станции)														
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-792,25	-831,33	-840,00	-806,22	-877,11	-1067,69	-1025,19	-1054,36	-1053,90	-1055,28	-1058,12	-1096,78	-1107,20	-1107,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	347,40	341,74	311,10	346,95	280,13	90,43	141,38	113,88	114,31	113,02	110,34	73,89	64,07	64,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-2,30	-2,56	-3,95	-5,51	-8,56	-9,23	-15,56	-16,82	-16,80	-16,86	-16,98	-18,64	-19,09	-19,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	17,40	17,14	15,75	14,19	11,14	10,47	4,14	2,88	2,90	2,84	2,72	1,06	0,61	0,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1431,70	1431,44	1430,05	1498,49	1495,44	1319,77	1503,44	1502,18	1502,20	1502,14	1502,02	1500,36	1499,91	1499,92
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	816,44	888,87	893,38	919,20	970,87	982,19	1087,97	1107,67	1107,29	1108,22	1110,01	1136,56	1143,35	1143,19

* - ввод в эксплуатацию ПВК №3 с 01.01.2022 г.

** - вывод из эксплуатации турбины Т-100/120-130-3 ст.№4 в 2024 г.

*** - ввод в эксплуатацию турбины Т-120/150-12,8NG в 2025 г.

Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ГРЭС, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
<i>производственных параметров</i>	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
<i>теплофикационные</i>	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
РОУ	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
ПВК	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Ограничение тепловой мощности ПВК №11 по состоянию КВЧ	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	268,00	268,00	268,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	7,00	7,00	7,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,25	5,15	5,19	4,49	4,99	4,64	4,65	4,71	4,73	4,76	4,76	4,76	4,75	4,75
Потери в тепловых сетях в горячей воде	10,34	16,41	16,55	14,31	15,90	14,78	14,83	15,02	15,08	15,19	15,17	15,17	15,14	15,14
Потери в паропроводах	0,00	0,00	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	486,04	489,43	497,26	461,35	486,83	468,81	469,65	472,81	473,70	475,42	475,08	475,08	474,67	474,61
<i>отопление и вентиляция</i>	444,24	447,11	454,34	419,94	441,96	425,00	425,71	428,42	429,16	430,59	430,26	430,26	429,86	429,80
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	41,79	42,32	42,92	41,40	44,87	43,81	43,94	44,39	44,54	44,83	44,82	44,82	44,82	44,82
Северная магистраль	106,16	106,43	113,94	102,03	109,91	103,84	103,74	103,69	104,84	104,73	104,65	104,65	104,57	104,55
отопление и вентиляция	95,30	95,53	102,45	91,79	98,84	93,39	93,29	93,23	94,23	94,13	94,06	94,06	93,97	93,96
горячее водоснабжение (средн. час)	10,86	10,89	11,49	10,24	11,07	10,46	10,46	10,46	10,61	10,60	10,59	10,59	10,59	10,59
Восточная магистраль	118,61	120,74	120,73	122,23	134,41	134,82	135,22	135,82	135,74	137,84	137,76	137,76	137,66	137,65
отопление и вентиляция	104,43	106,20	106,19	106,66	116,54	116,66	117,01	117,55	117,47	119,25	119,17	119,17	119,07	119,06
горячее водоснабжение (средн. час)	14,18	14,55	14,55	15,57	17,87	18,16	18,21	18,27	18,27	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59
Южная магистраль	261,27	262,26	262,59	237,09	242,51	230,14	230,68	233,30	233,12	232,86	232,67	232,67	232,45	232,41

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
отопление и вентиляция	244,51	245,38	245,70	221,49	226,58	214,95	215,41	217,64	217,47	217,21	217,03	217,03	216,81	216,78
горячее водоснабжение (средн. час)	16,76	16,88	16,88	15,60	15,93	15,19	15,27	15,66	15,66	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	268,11	262,90	265,16	229,25	254,73	236,71	237,55	240,71	241,61	243,32	242,98	242,98	242,58	242,51
отопление и вентиляция	245,04	240,75	242,84	208,45	230,46	213,50	214,21	216,92	217,66	219,09	218,76	218,76	218,36	218,30
горячее водоснабжение (средн. час)	23,07	22,15	22,32	20,81	24,27	23,21	23,34	23,79	23,94	24,23	24,22	24,22	24,22	24,22
Северная магистраль	58,60	58,39	60,37	48,46	56,33	50,27	50,17	50,11	51,26	51,15	51,08	51,08	50,99	50,98
отопление и вентиляция	52,61	52,42	54,19	43,53	50,58	45,13	45,03	44,97	45,97	45,87	45,80	45,80	45,71	45,70
горячее водоснабжение (средн. час)	5,99	5,97	6,17	4,93	5,75	5,14	5,14	5,14	5,29	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Восточная магистраль	65,47	54,99	54,13	55,65	67,83	68,24	68,63	69,23	69,16	71,25	71,17	71,17	71,08	71,06
отопление и вентиляция	57,65	48,41	47,66	48,16	58,03	58,15	58,50	59,03	58,96	60,74	60,66	60,66	60,56	60,55
горячее водоснабжение (средн. час)	7,83	6,57	6,47	7,49	9,80	10,08	10,14	10,20	10,20	10,52	10,51	10,51	10,51	10,51
Южная магистраль	144,04	149,53	150,66	125,14	130,56	118,21	118,75	121,36	121,19	120,92	120,73	120,73	120,51	120,48
отопление и вентиляция	134,79	139,93	140,98	116,75	121,85	110,22	110,68	112,92	112,74	112,49	112,31	112,31	112,08	112,05
горячее водоснабжение (средн. час)	9,25	9,60	9,68	8,39	8,72	7,98	8,06	8,45	8,45	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-231,34	-240,81	-248,78	-215,63	-242,70	-223,56	-224,45	-227,80	-228,75	-230,58	-230,21	-230,21	-229,78	-229,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	-3,08	2,13	-0,13	30,78	5,30	23,32	22,48	19,32	18,42	16,71	17,05	17,05	17,45	17,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-5,25	-5,15	-5,19	0,51	0,01	0,36	0,35	0,29	0,27	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	-2,55	-2,45	-2,49	3,21	2,71	3,06	3,05	2,99	2,97	2,94	2,94	2,94	2,95	2,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	209,78	209,88	209,84	210,54	210,04	210,39	210,38	210,32	210,30	210,27	210,27	210,27	210,28	210,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	213,19	209,46	211,27	181,35	200,50	185,75	186,36	188,72	189,37	190,61	190,32	190,32	189,97	189,92

Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской отопительной котельной, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1206,00	1006,00	946,40	946,40	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	259,60	157,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>производственных параметров</i>	128,00	128,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>теплофикационные</i>	131,60	29,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
РОУ/ энергетические котлы	86,40	86,40	86,40	86,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	860,00	660,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00	860,00
Ограничение тепловой мощности	171,00	171,00	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20	131,20
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	955,00	750,00	730,20	730,20	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80	728,80
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	131,60	29,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	48,00	43,00	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 в паре производственных параметров	80,00	85,00	85,00	85,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	23,88	23,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде	17,40	10,93	11,02	10,55	9,57	9,61	9,69	9,86	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
Потери в паропроводах	5,36	5,36	5,36	5,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1430,64	1431,75	1435,10	1412,70	1295,24	1297,58	1301,31	1309,40	1310,02	1310,02	1310,02	1310,02	1310,02	1310,02
<i>отопление и вентиляция</i>	1221,93	1223,01	1226,11	1207,17	1102,72	1104,97	1108,44	1115,99	1116,44	1116,44	1116,44	1116,44	1116,44	1116,44
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	208,72	208,74	208,99	205,53	192,52	192,61	192,87	193,41	193,58	193,58	193,58	193,58	193,58	193,58
Верхняя зона	644,29	645,18	645,84	623,44	626,18	628,52	630,31	633,76	634,38	634,38	634,38	634,38	634,38	634,38
отопление и вентиляция	522,07	522,94	523,54	504,61	507,05	509,30	510,87	513,92	514,37	514,37	514,37	514,37	514,37	514,37
горячее водоснабжение (средн. час)	122,22	122,24	122,29	118,83	119,13	119,22	119,44	119,84	120,02	120,02	120,02	120,02	120,02	120,02
Нижняя зона	786,36	786,57	789,26	789,26	669,06	669,06	671,00	675,64	675,64	675,64	675,64	675,64	675,64	675,64
отопление и вентиляция	699,86	700,07	702,56	702,56	595,67	595,67	597,57	602,07	602,07	602,07	602,07	602,07	602,07	602,07
горячее водоснабжение (средн. час)	86,50	86,50	86,70	86,70	73,39	73,39	73,42	73,56	73,56	73,56	73,56	73,56	73,56	73,56
1 район	111,24	111,27	111,68	111,65	111,83	111,83	112,15	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93
отопление и вентиляция	99,00	99,03	99,38	99,38	99,56	99,56	99,88	100,63	100,63	100,63	100,63	100,63	100,63	100,63

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячее водоснабжение (средн. час)	12,24	12,24	12,26	12,26	12,27	12,27	12,27	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
Арматурный завод	120,85	120,88	121,33	121,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	107,56	107,59	107,97	107,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	13,29	13,29	13,32	13,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9ГПЗ	246,75	246,82	247,73	247,66	248,07	248,07	248,79	250,51	250,51	250,51	250,51	250,51	250,51	250,51
отопление и вентиляция	219,61	219,68	220,46	220,46	220,86	220,86	221,56	223,23	223,23	223,23	223,23	223,23	223,23	223,23
горячее водоснабжение (средн. час)	27,14	27,14	27,21	27,21	27,21	27,21	27,22	27,28	27,28	27,28	27,28	27,28	27,28	27,28
2 район	307,52	307,60	308,74	308,65	309,16	309,16	310,05	312,20	312,20	312,20	312,20	312,20	312,20	312,20
отопление и вентиляция	273,69	273,77	274,75	274,75	275,25	275,25	276,13	278,21	278,21	278,21	278,21	278,21	278,21	278,21
горячее водоснабжение (средн. час)	33,83	33,83	33,91	33,91	33,91	33,91	33,93	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99	33,99
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	545,77	523,03	527,43	505,03	457,76	460,10	463,83	471,92	472,54	472,54	472,54	472,54	472,54	472,54
отопление и вентиляция	466,09	447,30	451,25	432,32	390,35	392,60	396,07	403,62	404,07	404,07	404,07	404,07	404,07	404,07
горячее водоснабжение (средн. час)	79,68	75,73	76,18	72,72	67,41	67,50	67,76	68,30	68,47	68,47	68,47	68,47	68,47	68,47
Верхняя зона	245,54	227,46	227,06	204,66	207,40	209,74	211,53	214,98	215,60	215,60	215,60	215,60	215,60	215,60
отопление и вентиляция	198,89	184,24	183,91	164,98	167,42	169,67	171,24	174,29	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74
горячее водоснабжение (средн. час)	46,65	43,22	43,14	39,68	39,98	40,07	40,29	40,69	40,87	40,87	40,87	40,87	40,87	40,87
Нижняя зона	300,23	295,58	300,37	300,37	250,36	250,36	252,30	256,94	256,94	256,94	256,94	256,94	256,94	256,94
отопление и вентиляция	267,20	263,06	267,33	267,33	222,93	222,93	224,83	229,33	229,33	229,33	229,33	229,33	229,33	229,33
горячее водоснабжение (средн. час)	33,03	32,51	33,04	33,04	27,43	27,43	27,47	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61
1 район	42,47	43,51	43,96	43,96	44,14	44,14	44,47	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
отопление и вентиляция	37,80	38,73	39,12	39,12	39,30	39,30	39,62	40,37	40,37	40,37	40,37	40,37	40,37	40,37
горячее водоснабжение (средн. час)	4,67	4,79	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Арматурный завод	46,14	51,63	51,11	51,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	41,06	45,95	45,49	45,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	5,08	5,68	5,62	5,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9ГПЗ	94,21	93,56	94,01	94,01	94,41	94,41	95,13	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85
отопление и вентиляция	83,85	83,27	83,67	83,67	84,07	84,07	84,77	86,44	86,44	86,44	86,44	86,44	86,44	86,44
горячее водоснабжение (средн. час)	10,36	10,29	10,34	10,34	10,35	10,35	10,36	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
2 район	117,41	106,88	111,30	111,30	111,81	111,81	112,70	114,85	114,85	114,85	114,85	114,85	114,85	114,85
отопление и вентиляция	104,49	95,12	99,06	99,06	99,56	99,56	100,44	102,52	102,52	102,52	102,52	102,52	102,52	102,52

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячее водоснабжение (средн. час)	12,92	11,76	12,24	12,24	12,25	12,25	12,27	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	54,00	54,00	54,00	54,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	52,69	52,69	52,69	52,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-493,32	-692,96	-725,04	-702,18	-585,12	-587,52	-591,32	-599,58	-600,21	-600,21	-600,21	-600,21	-600,21	-600,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	408,95	226,69	193,65	216,05	261,92	259,58	255,85	247,76	247,14	247,14	247,14	247,14	247,14	247,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-3,24	1,76	25,64	25,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	3,43	8,43	32,31	32,31	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/турбоагрегата	774,72	569,72	541,08	541,08	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68	539,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	405,50	389,15	392,59	376,12	339,60	341,56	344,58	351,15	351,54	351,54	351,54	351,54	351,54	351,54

В 2020г. выведены из эксплуатации все турбины, 4 энергетических котла и 2 ВПК. Оставшиеся 2 энергетических котла работают на РОУ.

В 2023г. вывод оставшихся энергетических котлов. В эксплуатации остаются 5 водогрейных котлов.

* - С 01.04.2021 года БТЭЦ переведена в режим котельной, мощность с учетом двух законсервированных ПТВМ-100

Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК, ПОК и НК 116 км. ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

ЦОК

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Располагаемая тепловая мощность	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	13,3	21,3	21,9	22,3	22,7	24,3	17,6	17,7	18,2	18,4	19,1	19,4	19,4	19,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	260,5	291,3	299,4	304,6	310,5	332,2	239,9	241,4	247,7	251,4	259,4	263,3	263,3	263,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	35,5	39,7	40,8	41,6	42,6	45,1	32,9	33,1	34,2	35,0	36,6	37,3	37,3	37,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	169,6	147,9	138,7	132,6	125,8	101,6	206,0	204,4	197,0	192,5	182,9	178,3	178,3	178,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9	386,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	226,7	253,5	260,5	265,0	270,1	289,0	208,8	210,0	215,5	218,7	225,6	229,0	229,0	229,0

ПОК

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	840	840	840	840	840	840	840	850	850	850	850	850	850	850
Располагаемая тепловая мощность	740	740	725	725	725	725	725	735	735	735	735	735	735	735
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях	26,0	24,7	24,5	27,1	27,6	29,3	29,6	29,7	30,3	30,3	30,4	30,5	30,7	30,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	508,2	503,4	499,9	554,3	565,3	600,5	607,8	608,0	620,9	621,7	624,7	625,5	629,0	629,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	70,5	69,9	69,4	74,8	76,0	80,4	81,6	81,6	83,1	83,3	83,3	83,6	84,4	84,4
Резерв/дефицит тепловой мощности	131,5	163,1	152,0	92,2	80,0	40,5	31,9	41,7	27,3	26,4	23,3	22,2	17,9	17,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	591,3	591,3	576,3	576,3	576,3	576,3	576,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3	586,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	442,1	437,9	434,9	482,2	491,8	522,4	528,8	529,0	540,2	540,8	543,5	544,2	547,2	547,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная ПАО «Т Плюс» ранее котельная ООО «ЗИМ-Энерго»¹														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность				26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70
Располагаемая тепловая мощность				26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях				0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка				11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08
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
Резерв/дефицит тепловой мощности				14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла				10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
НК 116 км														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Располагаемая тепловая мощность					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной					2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери в тепловых сетях					15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Резерв/дефицит тепловой мощности					17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8

¹ В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.11.2021 № 1238 ООО «ЗИМ-Энерго» признано утратившим статус единой теплоснабжающей организации в зоне № 67, статус ЕТО в данной зоне присвоен ПАО «Т Плюс»

Балансы, приведенные в таблицах выше, составлены при следующих условиях:

в зоне действия Самарской ТЭЦ:

- ввод в эксплуатацию ПВК №3 с 01.01.2022г.;
- комплексная замена паровой турбины №4 к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025 года) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025);
- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2022 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и в 2023 году 51,1 Гкал/ч - из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ (БОК);
- увеличение существующей зоны действия, после комплексной замены паровой турбины №4, за счет переключения тепловых нагрузок в 2025 году 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК.

в зоне действия Самарской ГРЭС:

- для устранения дефицита тепловой мощности и обеспечения перспективных приростов нагрузки - сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на ПОК (в 2022 году – 55 Гкал/ч и в 2024 году – 27 Гкал/ч).

в зоне действия Безымянской ТЭЦ (БОК):

- вывод из эксплуатации в 2021 году Безымянской ТЭЦ с переводом ее в режим котельной (БОК);
- к 2023 году прекращен отпуск пара потребителям от БТЭЦ (паропровод ликвидирован);
- сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2022 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и в 2023 году 51,1 Гкал/ч - из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ (БОК).

в зоне действия ПОК:

- увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС (в 2022 году – 55 Гкал/ч и в 2024 году – 27 Гкал/ч);
- Техническое перевооружение котла КВГМ 100 «2» ПОК с увеличением мощности до 110 Гкал/ч в 2025г.

в зоне действия ЦОК:

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2025 году 119,98 Гкал/ч.

Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД», Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64
Располагаемая тепловая мощность	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64	467,64
Затраты тепла на собственные нужды котельной	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Располагаемая тепловая мощность	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3

Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МП городского округа. Самара «Инженерная служба», Гкал/ч

пос. Водники

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Располагаемая тепловая мощность	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	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
Потери в тепловых сетях	0,32	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,45	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,34	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,22	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,29	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Школа №177														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,52	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Школа №143														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,35	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,59	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	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
пос. «Волгарь»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,15	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
Потери в тепловых сетях	0,57	0,85	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 отопление	5,72	6,76	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,37	2,25	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,66	0,38	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,20	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,49	6,66	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
ДСУ «Автодор»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	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
Потери в тепловых сетях	0,20	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,00	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Резерв/дефицит тепловой мощности	1,64	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,62	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,92	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
пос. Засамарская Слобода														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,05	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	0,56	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,63	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	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
пос.Рубежный														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	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	0,22	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 отопление	2,36	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,14	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,46	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,25	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Молодогвардейская, 9														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,12	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	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
«РСК»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Располагаемая тепловая мощность	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,41	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
Потери в тепловых сетях	1,52	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	15,11	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,22	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	10,96	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,07	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,51	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11
котельная №2 п.Прибрежный														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Потери в тепловых сетях	0,70	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,95	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,58	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,05	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,19	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,68	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
квартал №3 п.Мехзавод														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	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
Потери в тепловых сетях	0,17	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,62	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,21	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,14	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,31	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,56	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
квартал №7 п.Мехзавод														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Располагаемая тепловая мощность	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	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
Потери в тепловых сетях	0,69	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,01	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,89	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	6,87	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

аварийном выводе самого мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,71	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
квартал №11 п.Мехзавод														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Располагаемая тепловая мощность	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,24	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
Потери в тепловых сетях	0,87	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,05	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,02	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,66	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
квартал №13 п.Мехзавод														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	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
Потери в тепловых сетях	0,44	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,36	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,38	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,74	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,59	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,20	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
пос. Красный Пахарь														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Установленная тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,85	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,73	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,81	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
квартал №3 п.Управленческий														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Потери в тепловых сетях	0,98	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,47	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,05	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,66	5,70	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,02	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,13	9,27	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
квартал №12 п.Управленческий														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
Располагаемая тепловая мощность	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,33	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
Потери в тепловых сетях	1,22	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	12,55	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,61	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,82	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,07	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	12,02	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
квартал №15 п.Управленческий														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Располагаемая тепловая мощность	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,24	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,54	1,54	1,54	1,54
Потери в тепловых сетях	2,53	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	3,18	3,18	3,18	3,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	25,83	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	29,12	29,12	29,12	29,12
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,32	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	4,72	4,72	4,72	4,72
Резерв/дефицит тепловой мощности	12,92	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	5,26	5,26	5,26	5,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,98	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	27,68	27,68	27,68	27,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,74	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	28,23	28,23	28,23	28,23
41 км.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	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 отопление	0,20	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,91	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,19	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

выводе самого мощного котла														
Модульная ул.Зеленая														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,49	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	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
16 км п.Радиоцентр														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Располагаемая тепловая мощность	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,16	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	1,69	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,81	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,31	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	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
микрорайон №18														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
Располагаемая тепловая мощность	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,18	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,50	0,66	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,13	6,98	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,27	0,27	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,81	5,81	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,64	6,66	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
"Аэропорт-2"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,67	5,67	5,67	5,67	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	5,52	5,52	5,52	5,52	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,40	0,46	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	4,68	4,28	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,30	0,64	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	-0,78	-0,78	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,30	3,30	3,30	3,30	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,43	4,14	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
"Плодопитомник"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,07	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,09	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	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	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
"Дом культуры"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,09	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 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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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
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
"632 квартал"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,37	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,08	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
"692 квартал"														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	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
Потери в тепловых сетях	0,51	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	5,49	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,40	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,24	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
"605 квартал" школа №178														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Располагаемая тепловая мощность	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
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
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
"702 квартал" д/сад №18														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,68	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,68	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,49	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
"Школа-интернат №9"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
"Сталелитейный завод"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,26	0,25	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	2,62	2,27	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,19	0,43	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,22	0,34	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	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,52	2,21	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
130 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	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	0,07	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,73	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,26	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	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
132 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Располагаемая тепловая мощность	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,06	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,67	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,73	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,53	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
409 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	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
Потери в тепловых сетях	0,18	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,92	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,85	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,83	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
469 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Располагаемая тепловая мощность	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	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	0,04	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,45	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,25	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,16	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	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
527 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	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	0,07	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,77	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Резерв/дефицит тепловой мощности	4,52	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,02	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
ПЧЛ														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
Располагаемая тепловая мощность	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	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
Потери в тепловых сетях	0,12	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,21	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,15	3,82	3,82	3,82	3,82	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,49	5,44	5,44	5,44	5,44	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,16	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
751 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Располагаемая тепловая мощность	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,12	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,21	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,05	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,76	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,15	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Киркомбинат														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	0,02	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 отопление	0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,26	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
610 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	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
Потери в тепловых сетях	0,13	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,43	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,75	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,48	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
588 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Потери в тепловых сетях	0,10	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,05	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,14	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,48	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,01	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ул. Авроры, 11														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,12	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,71	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	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
586 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Располагаемая тепловая мощность	4,19	4,19	4,19	4,19	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	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
Потери в тепловых сетях	0,13	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,63	0,37	0,37	0,37	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	2,76	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

аварийном выводе самого мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,16	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
567 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Располагаемая тепловая мощность	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	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
Потери в тепловых сетях	0,11	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,09	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	1,78	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,15	-0,01	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,65	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,05	3,18	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
463 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,08	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	0,89	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,11	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,04	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
471 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	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	0,05	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,59	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,45	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,39	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	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
542 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,09	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,00	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,48	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,37	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,96	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
653 кв.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,11	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,13	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,33	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,37	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,08	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Школа-интернат №6														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Располагаемая тепловая мощность	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	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	0,05	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,21	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	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
Средняя Волга 1														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Располагаемая тепловая мощность	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	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	0,07	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,40	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,49	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,74	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

выводе самого мощного котла														
Средняя Волга 2														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,08	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	0,78	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,64	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,39	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ул. Грибоедова, 20														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	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 отопление	0,14	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
п. Береза														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,15	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,57	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,07	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,55	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,99	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,50	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
Винтай														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	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 отопление	0,08	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
ул. Ученическая, 117														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	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 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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,32	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	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
Самаравтормет														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,06	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	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
ул. Аврора, 3														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,08	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	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
ул. Битумная, 2														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	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 отопление	0,17	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,65	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
МАКУР														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Располагаемая тепловая мощность	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	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
Потери в тепловых сетях	0,37	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,82	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	46,03	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,12	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,65	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
АО "Волгабурмаш"														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,00	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
Располагаемая тепловая мощность	0,00	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	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	0,00	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74

Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО, Гкал/ч

Котельная 2 квартала пос. Мехзавод

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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	1,21	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Установленная тепловая мощность	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
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
Потери в тепловых сетях	0,00	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	0,00	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	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
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-3,00	0,00	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	0,0	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
Котельная Самарского института РГТЭУ														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная ОАО ПКК «Весна»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Располагаемая тепловая мощность	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

выводе самого мощного котла														
Котельная «Военная база МВД РФ»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Располагаемая тепловая мощность	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная «Жигулёвские сады»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Располагаемая тепловая мощность	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях	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	28,07	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	23,10	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,2	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
Котельная ЗАО «ЗПП»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Располагаемая тепловая мощность	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	24,00	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	26,31	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Котельная ГБУЗ «СОТБ»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная МБОУ СОШ № 34														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,67	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	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 МБОУ СОШ № 98														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,38	0,38	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	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 ООО «Территория отдыха Дубки»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Располагаемая тепловая мощность	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная ФГУП «КБАС»														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Располагаемая тепловая мощность	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,73	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,81	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Котельная ФКУ ИК-6														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Располагаемая тепловая мощность	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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
Присоединенная тепловая нагрузка	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная ГБУ СО «СОГЦ»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная ПАО «Салют»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Располагаемая тепловая мощность	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная «МАК»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Котельная ГПЗ «КРЯЖ»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная пос. Кирзавод № 6														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Располагаемая тепловая мощность	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
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
Потери в тепловых сетях	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	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная 500 квартала														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Котельная 113 км.														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
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
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Котельная «Ленинская, 102»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка		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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Резерв/дефицит тепловой мощности		0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла		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
Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54
Располагаемая тепловая мощность	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях	1,43	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Присоединенная тепловая нагрузка	17,72	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Резерв/дефицит тепловой мощности	60,25	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49	44,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,40	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	16,7	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Котельная ГБУЗ «СОНД»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

выводе самого мощного котла														
Котельная МБОУ СОШ № 51														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,24	0,24	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	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 № 1 ООО «Энергоресурс»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Располагаемая тепловая мощность	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»²														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	26,70	26,70	26,70											
Располагаемая тепловая мощность	26,70	26,70	26,70											
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06											
Потери в тепловых сетях	0,75	0,75	0,75											
Присоединенная тепловая нагрузка	11,08	11,08	11,08											
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00											
Резерв/дефицит тепловой мощности	14,80	14,80	14,80											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,64	6,64	6,64											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	10,3	10,3	10,3											
Котельная ГБУЗ «СОКСПК»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Располагаемая тепловая мощность	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная ГБУЗ «СОКОБ»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

² В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.11.2021 № 1238 ООО «ЗИМ-Энерго» признано утратившим статус единой теплоснабжающей организации в зоне № 67, статус ЕТО в данной зоне присвоен ПАО «Т Плюс»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Установленная тепловая мощность	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Располагаемая тепловая мощность	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная «Ерошевского 5»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,00	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	0,37	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
Присоединенная тепловая нагрузка	2,19	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	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	3,35	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,76	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 тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная «Санаторий им. В. П. Чкалова»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

выводе самого мощного котла														
Котельная «Санаторий «Волга»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Котельная ММБУ Детский санаторий «Здоровье»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность	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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 1 отделение														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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	0,00	0,00	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	0,09	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 2 отделение														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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 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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная АО «РКЦ Прогресс»														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Располагаемая тепловая мощность	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
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
Потери в тепловых сетях	0,02	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	0,07	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,31	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	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
Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Располагаемая тепловая мощность	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная «ГБУЗ СОЦ СПИД и ИЗ														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

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.

Таблица 3.8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименования источников	Радиус эффективного теплоснабжения, км	
		2022 г.	2032 г.
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	11,873	12,474
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	10,007	9,539
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	7,064	7,237
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	5,866	6,112
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	5,816	6,115

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя

В таблицах 4.1 - 4.9 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях на территории городского округа Самара.

Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	2681,628	2712,604	2670,397	2683,890	2706,738	2742,606	2761,993	2781,273	2789,865	2799,708	2813,620	2834,291	2841,812	2841,716

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	202,470	210,255	210,255	210,255	210,255

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Инжиниринг Сетekom", тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Нефтегаз", тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930	40,930

Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706

Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Специализированная теплосетевая организация", тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	127,385	148,576	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907	156,907

Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515	60,515

Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192	10,192

Таблица 4.9 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер», тыс. м³

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

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

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей представлены в таблицах 4.10 – 4.12.

Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Самарская ТЭЦ (с учетом ЦОК)															
Производительность ВПУ	т/ч	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4598,41	4608,39	4612,30	4626,77	4661,74	4671,26	4679,70	4686,81	4688,51	4689,93	4692,92	4702,78	4705,18	4705,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2659,556	2452,000	2502,767	2495,842	2494,649	2486,339	2477,729	2468,743	2458,249	2447,672	2437,538	2429,322	2419,021	2408,036
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	176,257	179,049	180,141	184,188	193,968	196,630	198,992	200,979	201,456	201,852	202,690	205,447	206,117	206,105
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	129,635	119,963	120,695	109,722	98,750	87,778	76,806	65,833	54,861	43,889	32,917	21,944	10,972	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2353,664	2152,988	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931	2201,931
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30656,06	30722,61	30748,65	30845,12	31078,25	31141,71	31198,02	31245,37	31256,76	31266,18	31286,15	31351,87	31367,86	31367,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	1401,59	1391,61	1387,70	1373,23	1338,26	1328,74	1320,30	1313,19	1311,49	1310,07	1307,08	1297,22	1294,82	1294,87
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	23,36	23,19	23,13	22,89	22,30	22,15	22,00	21,89	21,86	21,83	21,78	21,62	21,58	21,58

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Самарская ГРЭС															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,39	42,69	43,37	45,04	47,26	48,04	48,12	48,39	48,47	49,84	49,81	49,81	49,77	49,77
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	2,630	2,551	2,584	2,549	2,534	2,468	2,376	2,292	2,200	2,155	2,059	1,965	1,870	1,775
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,575	1,528	1,547	1,607	1,686	1,714	1,716	1,726	1,729	1,778	1,777	1,777	1,775	1,775
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,055	1,024	1,037	0,942	0,848	0,754	0,660	0,565	0,471	0,377	0,283	0,188	0,094	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	282,63	284,61	289,16	300,26	315,07	320,30	320,78	322,62	323,14	332,26	332,06	332,06	331,83	331,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	57,61	57,31	56,63	54,96	52,74	51,96	51,88	51,61	51,53	50,16	50,19	50,19	50,23	50,23
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	57,61	57,31	56,63	54,96	52,74	51,96	51,88	51,61	51,53	50,16	50,19	50,19	50,23	50,23

Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительно-производственных котельных

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная ОАО «Волгобурмаш»																	
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28
Доля резерва	%	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная ОАО «ЗИМ-Энерго»																	
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	3,14	3,14	3,14	3,14	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	4,110	4,110	4,110	4,110	7,993	7,993	7,993	7,993	7,993	7,993
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	4,110	4,110	4,110	4,110	7,993	7,993	7,993	7,993	7,993	7,993
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	20,93	20,93	20,93	20,93	40,72	40,72	40,72	40,72	40,72	40,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,99	25,99	25,99	25,99	25,99	25,99	25,36	25,36	25,36	25,36	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39	22,39
Доля резерва	%	91,18	91,18	91,18	91,18	91,18	91,18	88,98	88,98	88,98	88,98	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57
Котельная ОАО «Завод им. Тарасова»																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79
Доля резерва	%	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89	75,89
Котельная ООО «ЗПП»																	
Производительность ВПУ	т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30	115,30
Доля резерва	%	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»																	
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	т/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
снабжения																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44
Доля резерва	%	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25
Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш»																	
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,02	4,02	4,02	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,79	26,79	26,79	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,98	25,98	25,98	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
Доля резерва	%	86,60	86,60	86,60	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26
Котельная ПАО «Салют»																	
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35
Доля резерва	%	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47
Котельная НПО «Жигулёвские сады»																	
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
Доля резерва	%	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52	83,52
Котельная ООО «Электрощит»-ЭТС»																	
Производительность ВПУ	т/ч	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29
Доля резерва	%	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
Котельная ООО «Нефтегаз»																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,672	4,672	4,672	4,672	7,785	7,502	7,219	6,936	6,653	6,370	6,087	5,804	5,521	5,238	4,955	4,672
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	3,113	2,830	2,547	2,264	1,981	1,698	1,415	1,132	0,849	0,566	0,283	0,000
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34
Доля резерва	%	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная ООО «СамРЭК-Эксплуатация»																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Доля резерва	%	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44
Котельная КДТВ ОАО «РЖД» ВЧД-7 ул. За депо																	
Производительность ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Доля резерва	%	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58
Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Солнечная ул. Ново-Садовая 176 Б																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
Доля резерва	%	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54
Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Желябова ул. Аксакова 13																	
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
снабжения																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Доля резерва	%	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71
Котельная ООО «СамЭК»																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
Доля резерва	%	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21
Котельная ООО «ТеплоГенерация»																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	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
Срок службы	лет	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
утечки потребителей и 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	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
Доля резерва	%	-	-	-	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69

Таблица 4.12 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительных котельных

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПОК															
Производительность ВПУ	т/ч	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1316,95	1304,46	1295,48	1310,08	1312,41	1322,06	1325,32	1325,38	1328,91	1329,12	1334,69	1334,95	1336,01	1336,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	667,448	686,240	834,900	820,150	804,996	790,083	774,961	759,733	744,619	729,396	714,349	699,128	683,933	668,703
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,639	4,596	4,564	5,043	5,119	5,436	5,543	5,545	5,661	5,668	5,851	5,860	5,894	5,894
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	18,835	167,528	152,298	137,068	121,838	106,608	91,379	76,149	60,919	45,689	30,460	15,230	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809	662,809
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8779,66	8696,41	8636,53	8733,88	8749,38	8813,72	8835,48	8835,86	8859,37	8860,77	8897,93	8899,69	8906,72	8906,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1023,05	1035,54	1044,52	1029,92	1027,59	1017,94	1014,68	1014,62	1011,09	1010,88	1005,31	1005,05	1003,99	1003,99
Доля резерва	%	43,72	44,25	44,64	44,01	43,91	43,50	43,36	43,36	43,21	43,20	42,96	42,95	42,91	42,91
Котельная пос. «41 км»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0,00	0,00	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 пос. «113 км»															
Производительность ВПУ	т/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносите ля															
Общая емкость ба-ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-жения	т/ч	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
Всего подпитка теп-ловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
Доля резерва	%	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99
Котельная пос. Водники															
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
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теп-лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба-ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва	%	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18
Котельная пос. Волгарь															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,38	1,38	2,04	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,506	0,506	0,748	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,506	0,506	0,748	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,21	9,21	13,62	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,62	4,62	3,96	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Доля резерва	%	76,97	76,97	65,94	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53
Котельная пос. Засамарская Слобода															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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
Доля резерва	%	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29
Котельная пос. Береза															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,500	0,500	0,459	0,418	0,378	0,337	0,296	0,255	0,214	0,173	0,133	0,092	0,051	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,490	0,490	0,449	0,408	0,368	0,327	0,286	0,245	0,204	0,163	0,123	0,082	0,041	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,09	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,84	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	96,72	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
Котельная пос. Винтай															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
Котельная пос. Радиоцентр															
Производительность ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,300	0,300	0,276	0,252	0,228	0,203	0,179	0,155	0,131	0,107	0,082	0,058	0,034	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,290	0,290	0,266	0,242	0,218	0,193	0,169	0,145	0,121	0,097	0,073	0,048	0,024	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Доля резерва	%	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75	95,75
Котельная пос. Кирзавод № 6															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Доля резерва	%	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28
Котельная пос. Красный Пахарь															
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53
Котельная "РОК"															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	216,662	216,662	213,829	210,995	208,162	205,329	202,495	199,662	196,829	193,995	191,162	188,329	185,495	182,662
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	34,000	34,000	31,167	28,333	25,500	22,667	19,833	17,000	14,167	11,333	8,500	5,667	2,833	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662	163,662
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24	304,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36	104,36
Доля резерва	%	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58	69,58
Котельная № 2 пос. Прибрежный															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,000	6,000	5,917	5,833	5,750	5,667	5,583	5,500	5,417	5,333	5,250	5,167	5,083	5,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,000	1,000	0,917	0,833	0,750	0,667	0,583	0,500	0,417	0,333	0,250	0,167	0,083	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Доля резерва	%	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Котельная 5-й пос. Киркомбинат															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,100	0,100	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,46	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	95,23	95,23	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01
Котельная «квартал № 3»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,95	2,95	2,95	2,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,812	3,812	3,812	3,812
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,812	3,812	3,812	3,812
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	19,68	19,68	19,68	19,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,05	6,05	6,05	6,05
Доля резерва	%	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	67,19	67,19	67,19	67,19
Котельная «квартал № 12»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Котельная «квартал № 15»															
Производительность ВПУ	т/ч	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
Срок службы	лет	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	30,57	30,57	30,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	205,841	220,871	220,871	220,871
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	66,490	66,490	66,490
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381	154,381
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	190,87	203,78	203,78	203,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	147,37	145,43	145,43	145,43
Доля резерва	%	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	83,73	82,63	82,63	82,63
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 2»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
Доля резерва	%	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 3»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,515	1,515	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,515	1,515	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,45	2,45	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,63	4,63	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Доля резерва	%	92,66	92,66	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 7»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,68	1,68	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,940	1,940	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,940	1,940	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,18	11,18	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,32	3,32	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	66,46	66,46	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12	63,12
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 11»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва	%	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 13»															
Производительность ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Доля резерва	%	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40
Котельная 18-го микрорайона															
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,810	0,810	0,746	0,682	0,618	0,553	0,489	0,425	0,361	0,297	0,233	0,168	0,104	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,770	0,770	0,706	0,642	0,578	0,513	0,449	0,385	0,321	0,257	0,193	0,128	0,064	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Котельная 409 кв															
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,200	0,200	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,37	1,37	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва	%	87,95	87,95	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77
Котельная 463 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,150	0,150	0,138	0,126	0,114	0,102	0,090	0,078	0,066	0,054	0,042	0,030	0,018	0,006
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,144	0,132	0,120	0,108	0,096	0,084	0,072	0,060	0,048	0,036	0,024	0,012	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792
Доля резерва	%	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84
Котельная 469 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51	75,51
Котельная 471 кв.															
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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,200	0,200	0,184	0,167	0,151	0,135	0,118	0,102	0,086	0,069	0,053	0,037	0,020	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,196	0,196	0,180	0,163	0,147	0,131	0,114	0,098	0,082	0,065	0,049	0,033	0,016	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86
Котельная 500 кв.															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Доля резерва	%	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94
Котельная 527 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/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
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,600	0,600	0,553	0,507	0,460	0,413	0,367	0,320	0,273	0,227	0,180	0,133	0,087	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,560	0,513	0,467	0,420	0,373	0,327	0,280	0,233	0,187	0,140	0,093	0,047	0,000
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Доля резерва	%	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32
Котельная 542 кв															
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,015	0,014	0,013	0,012	0,011	0,010	0,008	0,007	0,006
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,013	0,012	0,011	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,004	0,002	0,001	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Доля резерва	%	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86
Котельная 567 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	1,03	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,012	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,012	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	3,45	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,74	3,97	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Доля резерва	%	94,88	79,32	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22
Котельная 586 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,316	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,300	0,300	0,275	0,251	0,226	0,202	0,177	0,153	0,128	0,103	0,079	0,054	0,030	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,295	0,295	0,270	0,246	0,221	0,197	0,172	0,148	0,123	0,098	0,074	0,049	0,025	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,684	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226	4,226
Доля резерва	%	93,68	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52
Котельная 588 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,560	0,560	0,514	0,468	0,422	0,375	0,329	0,283	0,237	0,191	0,145	0,098	0,052	0,006
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,554	0,554	0,508	0,462	0,416	0,369	0,323	0,277	0,231	0,185	0,139	0,092	0,046	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,63	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,76	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	95,11	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30	87,30
Котельная 605 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48
Котельная 610 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,370	0,370	0,358	0,329	0,299	0,270	0,240	0,211	0,181	0,152	0,122	0,093	0,063	0,034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,354	0,354	0,325	0,295	0,266	0,236	0,207	0,177	0,148	0,118	0,089	0,059	0,030	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,00	1,00	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,85	4,85	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Доля резерва	%	97,00	97,00	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72
Котельная 632 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,920	0,920	0,852	0,783	0,715	0,647	0,578	0,510	0,442	0,373	0,305	0,237	0,168	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,820	0,820	0,752	0,683	0,615	0,547	0,478	0,410	0,342	0,273	0,205	0,137	0,068	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
Котельная 653 кв.															
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,100	0,100	0,092	0,084	0,077	0,069	0,061	0,053	0,045	0,037	0,030	0,022	0,014	0,006
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,094	0,094	0,086	0,078	0,071	0,063	0,055	0,047	0,039	0,031	0,024	0,016	0,008	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	0,00	0,00	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 692 кв.															
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,300	1,300	1,193	1,086	0,979	0,873	0,766	0,659	0,553	0,446	0,339	0,233	0,126	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,280	1,280	1,173	1,067	0,960	0,853	0,747	0,640	0,533	0,427	0,320	0,213	0,107	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,83	3,83	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	24,32	24,32	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14
Котельная 702 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,740	0,740	0,683	0,625	0,568	0,510	0,453	0,395	0,338	0,280	0,223	0,165	0,108	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,690	0,690	0,633	0,575	0,518	0,460	0,403	0,345	0,288	0,230	0,173	0,115	0,058	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	0,29
Доля резерва	%	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	90,67	38,63
Котельная 751 кв.															
Производительность ВПУ	т/ч	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	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,610	0,610	0,563	0,512	0,462	0,411	0,361	0,310	0,260	0,209	0,158	0,108	0,057	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,607	0,607	0,556	0,506	0,455	0,405	0,354	0,304	0,253	0,202	0,152	0,101	0,051	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,84	0,84	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,87	4,87	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,48
Доля резерва	%	97,47	97,47	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	63,28
Котельная «Аэропорт 2»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,660	0,660	0,607	0,553	0,500	0,447	0,393	0,340	0,287	0,233	0,180	0,127	0,073	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,640	0,640	0,587	0,533	0,480	0,427	0,373	0,320	0,267	0,213	0,160	0,107	0,053	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Котельная «Молодогвардейская»															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
Котельная «Уфимская 4а» (130 км)															
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
Срок службы	лет	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26	77,26
Котельная «Каменогорская» (132 км)															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54
Котельная «Грибоедова 20»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,900	0,900	0,825	0,750	0,675	0,600	0,525	0,451	0,376	0,301	0,226	0,151	0,076	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,899	0,899	0,824	0,749	0,674	0,599	0,524	0,450	0,375	0,300	0,225	0,150	0,075	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21	91,21
Котельная Плодопитомника															
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
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15
Котельная Дом культуры															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97
Котельная «Охтинская 8а»															
Производительность ВПУ	т/ч	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56
Доля резерва	%	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84
Котельная Средняя Волга-1															
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,660	0,660	0,605	0,551	0,496	0,442	0,387	0,333	0,278	0,223	0,169	0,114	0,060	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,655	0,655	0,600	0,546	0,491	0,437	0,382	0,328	0,273	0,218	0,164	0,109	0,055	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,54	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	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	0,00	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 Средняя Волга-2															
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,770	0,770	0,707	0,643	0,580	0,516	0,453	0,389	0,326	0,262	0,199	0,135	0,072	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,762	0,762	0,699	0,635	0,572	0,508	0,445	0,381	0,318	0,254	0,191	0,127	0,064	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,54	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва	%	94,57	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94
Котельная «Сталелитейная»															
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	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,500	1,500	1,375	1,251	1,126	1,001	0,877	0,752	0,627	0,503	0,378	0,253	0,129	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,496	1,496	1,371	1,247	1,122	0,997	0,873	0,748	0,623	0,499	0,374	0,249	0,125	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,48
Доля резерва	%	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	81,47	63,43
Котельная «Битумная 2»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58
Котельная «Аврора 3»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97
Котельная «Аврора 11»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55
Котельная «Брошевского 5»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	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
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57
Котельная «Ученическая 117»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93
Котельная «М. Тореза 52»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26
Котельная ГБОУ «Санаторная школа-интернат № 9»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60
Котельная МБОУ СОШ № 34															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60
Котельная МБОУ СОШ № 51															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60
Котельная МБОУ СОШ № 98															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60
Котельная МБОУ СОШ № 143															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14
Котельная МБОУ СОШ № 177															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66
Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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 (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава РФ															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
Котельная ГБУЗ «Самарская областная туберкулёзная больница»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26
Котельная ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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 (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57
Котельная ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Доля резерва	%	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15
Котельная ГБУЗ «Самарский областной центр СПИД и ИЗ»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 1 отделение															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на цели ГВС															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 2 отделение															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78
Котельная ГБУЗ Самарская областная офтальмологическая больница															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
Котельная ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54
Котельная ММУ Детский санаторий «Здоровье»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53
Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница на ст. Самара ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02
Котельная ОАО «Санаторий им. В. П. Чкалова»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
Котельная Самарского института РГТЭУ															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69
Котельная ГУ ПРП Минобороны РФ															
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88
Котельная ФГКУ «СКК «Приволжский» Минобороны РФ, филиал «Санаторий «Волга»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10
Котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ» Минобороны РФ															
Производительность ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01
Котельная ФКУ ИК-6 УФСИН															
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
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17
Котельная «Зелёная»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20	73,20
Котельная ФГУП «Конструкторское бюро автоматических систем»															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
сверхнормативные утечки теплоносителя	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Доля резерва	%	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38
Котельная ФГУ «Приволжская Военная база МВД РФ»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,85	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,87	4,87	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Доля резерва	%	97,46	97,46	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56
Котельная «Узловая» ВЧД-7 ОАО «РЖД»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Доля резерва	%	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48
Котельная «Гараж УВД» ВЧД-7 ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	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
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29
Котельная ОАО «МАК»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32
Котельная № 2 ОАО «МАК»															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50
Котельная № 2 ОАО «КНПЗ»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95	148,95
Доля резерва	%	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30
Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»															
Производительность ВПУ	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Срок службы	лет	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных	нет дан-ных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54	62,54
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480	30,480
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360	27,360
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90	416,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34	-56,34
Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29
Котельная АО РКЦ «Прогресс»															
Производительность ВПУ	т/ч	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32
Доля резерва	%	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54
Котельная ЛОЦ «Космос» АО РКЦ «Прогресс»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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 (-) ВПУ	т/ч	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40
Доля резерва	%	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11
Котельная ГПЗ «КРЯЖ»															
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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16
Котельная ДСУ «Автодор»															
Производительность ВПУ	т/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
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
сверхнормативные утечки теплоносителя	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
Доля резерва	%	0,00	0,00	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 ОАО «Самаравтормет»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77
Котельная ОАО ПМК «Весна»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62
Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18
Котельная ОАО «СтройДом»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37
Котельная № 1, ООО «СВГК»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных	нет дан- ных
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
системы теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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 (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10	92,10
Котельная № 2, ООО «СВГК»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66
Котельная № 3, ООО «СВГК»															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	1,2	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2
Срок службы	лет	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	1,19	2,19	3,19	4,19	5,19	6,19	7,19	8,19	9,19	10,19	11,19	12,19	13,19
Доля резерва	%	94,66	99,11	99,51	99,67	99,75	99,79	99,83	99,85	99,87	99,88	99,90	99,90	99,91	99,92
Котельная УЭЗС, ул. Народная, 3а ООО «Газпром трансгаз Самара»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70
Котельная УЭЗС, Заводское шоссе, 77 ООО «Газпром трансгаз Самара»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39	99,39
Котельная УТТИСТ ООО «Газпром трансгаз Самара»															
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва	%	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65	86,65
Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» Кольчугинский переулок, д.1															
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75
Доля резерва	%	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37
Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти" ул. Воеводина, д.65А															
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44
Доля резерва	%	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22
Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» пос. кирпичного завода №6, д.18а															
Производительность ВПУ	т/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
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78
Доля резерва	%	0,00	0,00	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 «Газпром теплоэнерго Тольятти" п. ГПЗ «Кряж», ул. Центральная															
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50	198,50
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти" п. Мехзавод, квартал 2, д.33															
Производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46	195,46
Доля резерва	%	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73
Котельная ООО «Энерго" №1															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,105	0,094	0,084	0,073	0,063	0,052	0,042	0,031	0,021	0,010	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Доля резерва	%	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60
Котельная ООО «Энерго» №7															
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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теп-	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ноосителя															
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	мЗ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/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
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносите- ля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85

Из таблицы 4.10 – 4.12 следует, что величины производительности установленных ВПУ 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 Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.006.000).

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

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара

Основными предпосылками, влияющими на формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения города Самара, являются:

- генерирующее оборудование Самарской ГРЭС не проходит конкурентный отбор мощности, станция выведена на розничный рынок электроэнергии и мощности;
- генерирующее оборудование Безымянской ТЭЦ не проходит конкурентный отбор мощности, принято решение о выводе её из эксплуатации. С 01.04.2021 г. Безымянская ТЭЦ переведена в режим котельной (БОК);
- наличие резервов (по состоянию на 2021 год) тепловой мощности в горячей воде в зонах действия основных источников теплоснабжения: Самарской ТЭЦ – 311,1 Гкал/ч, БОК – 409,9 Гкал/ч, ЦОК – 138,7 Гкал/ч, ПОК – 167 Гкал/ч и незначительного дефицита по Самарской ГРЭС – 5,3 Гкал/ч;
- на Самарской ТЭЦ планируется комплексная замена паровой турбины №4 к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025 года) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025);
- перевод 01.04.2021 году Безымянской ТЭЦ в котельную (БОК): турбина ст.№5 выведена из эксплуатации с 01.01.2020, две другие турбины, 4 энергетических и два пиковых водогрейных котла выведены из эксплуатации в течении 2020 года. Оставшиеся два энергетических котла выводятся из эксплуатации в 2023 году. В эксплуатации остаются 5 ПВК с суммарной установленной тепловой мощностью 660 Гкал/ч.
- состояние и наработка генерирующего оборудования Самарской ТЭЦ: турбоагрегаты №№1,2,3,4,5 работают на продленном ресурсе, достижение

продлённого ресурса по турбине №1 прогнозируется в 2048 году, по остальным турбинам прогнозируется в 2025-2029 году.

- состояние генерирующего оборудования Самарской ГРЭС: год достижения паркового ресурса турбины ст.№1 прогнозируется в 2050 году, турбины ст.№3 – в 2044 году.

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

- вариант №1 – для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Самарской ТЭЦ предусматривает частичное перераспределение тепловой нагрузки из зоны действия Безымянской ТЭЦ (с учетом перевода работы в режим котельной) на зону действия Самарской ТЭЦ, перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия Самарской ГРЭС и ПОК для устранения дефицита тепловой мощности Самарской ГРЭС (с учетом перспективного прироста нагрузки);
- вариант №2 – предусматривает максимальную загрузку теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Самарской ТЭЦ за счет перераспределения тепловой нагрузки из верхней зоны Безымянской ТЭЦ (с учетом перевода работы в режим котельной), перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия Самарской ГРЭС и ПОК для устранения дефицита тепловой мощности Самарской ГРЭС (с учетом перспективного прироста нагрузки).

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

Для обоих вариантов, в целях оптимизации системы теплоснабжения Куйбышевского района, в связи с выводом из эксплуатации котельной № 2 АО «КНПЗ» и подключенных к ней тепловых сетей, предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Строительство водогрейной котельной установленной мощностью 120 МВт в комплекте с ХВП и аварийным топливным хозяйством;
- Выполнить технологическое присоединение от газопровода высокого давления Дуб00, проложенного к КНПЗ, расстояние от точки врезки до земельного участка около 300 метров;
- Для подключения котельной к сетям электроснабжения необходимо выпол-

нить строительство КТП 2*4000 кВА с ЛЭП 6(10) кВ от ПС «Овощная», Строительство КЛ 0,4кВ протяженностью 30 м от КТП до котельной.

Реализация данного мероприятия запланирована на 2022 год с объемом инвестиций 845,2 млн руб. без НДС в прогнозных ценах (Обязательства ПАО «Т Плюс»).

В настоящий момент ведутся работы по технико-экономическому обоснованию. По результатам выполнения технико-экономических расчетов возможна корректировка параметров и стоимости проекта.

В рамках реализации проекта «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» **предполагается использовать проект-аналог**, реализованный при подготовке инженерной инфраструктуры для проведения Универсиады в г. Екатеринбурге (проект «Строительство инженерной инфраструктуры для подключения объектов Универсиады-2023 в г. Екатеринбурге. Водогрейная котельная 120 МВт») с адаптацией и привязкой проектных решений, обеспечивающих возможность проектирования, строительства и эксплуатации водогрейной котельной на территории пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара.

Объем инвестиций Администрации городского округа Самара в мероприятия по переключению тепловых сетей и сопутствующих объектов в границах Куйбышевского района г.о. Самара для организации теплоснабжения пос. 116 км. составляет 200 млн руб. (НДС не облагается) в прогнозных ценах, в рамках данных обязательств в 2022 году выполняется:

1. Организация теплоснабжения потребителей по улицам Эльтонская, Трубная, Красный Кряжок, Ржевская и Восстания в Куйбышевском внутригородском районе – 51 900,0 тыс. руб. (строительство БМК-1,5);
2. Организация теплоснабжением и горячим водоснабжением потребителей 25 квартала Куйбышевского внутригородского района – 82 600,0 тыс. руб. (сети)
3. Устройство подводящей тепловой сети для котельной на пересечении улиц Грозненской и Стромиловского шоссе в Куйбышевском внутригородском районе – 65 500,0 тыс. руб. (сети).

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара

Приведенные в п. 5.1 варианты развития систем теплоснабжения предполагают изменения структуры теплоснабжения в зоне действия Самарской ТЭЦ, ЦОК и Безы-

мянской ТЭЦ. Необходимость данных изменений продиктована выводом из эксплуатации Безымянской 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 Самарской ТЭЦ направлены на загрузку оборудования Самарской ТЭЦ, но при этом должны быть дополнительно максимально загружены теплофикационные отборы ТЭЦ и минимизирована дополнительная загрузка пиковых котлов ТЭЦ. На рисунках 5.1 и 5.2 представлены графики продолжительности тепловых нагрузок (графики Россандера) на Самарской ТЭЦ при реализации вариантов №№1, 2.

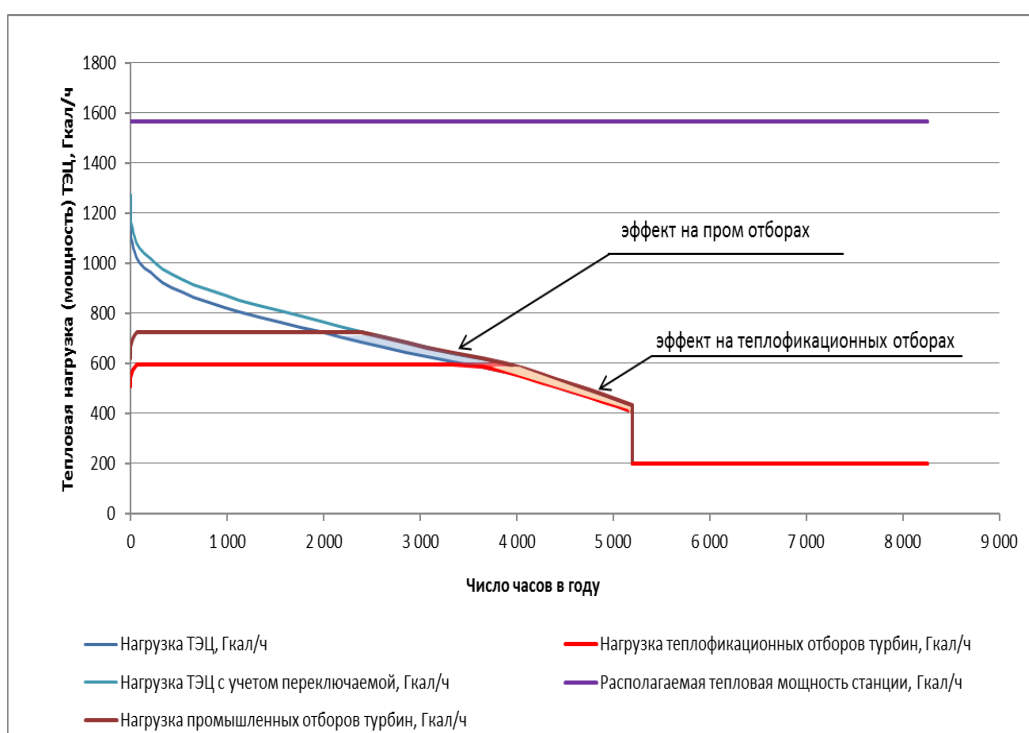


Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1

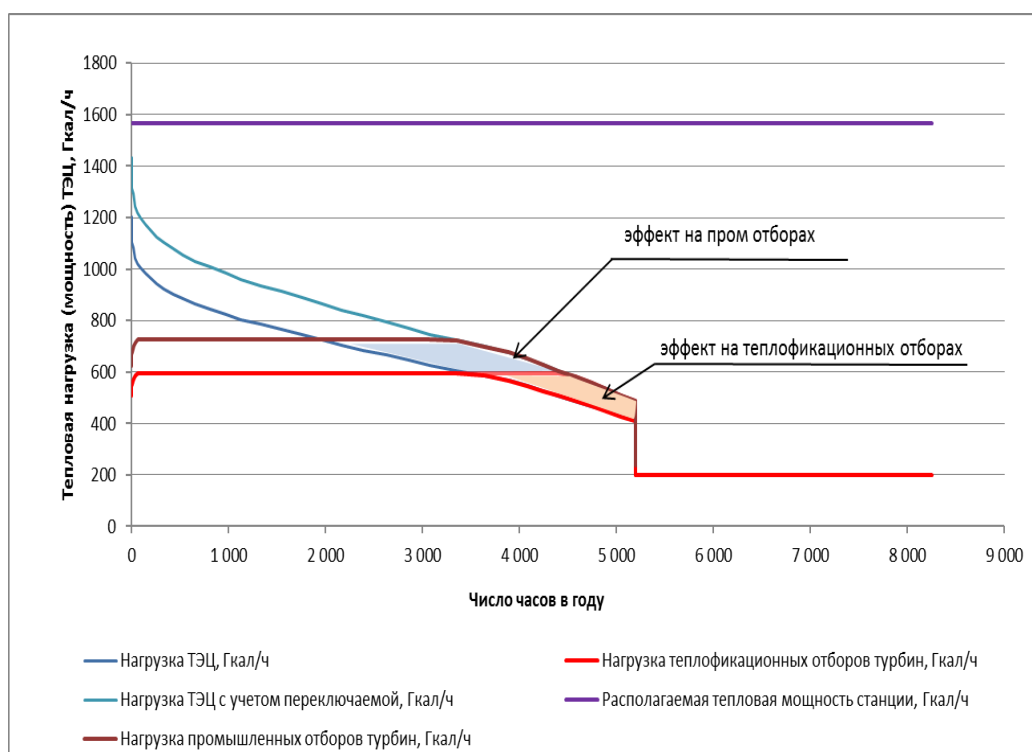


Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2

Из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 75 Гкал/ч приведет к увеличению отпуска тепла из теплофикационных отборов, производственных отборов турбоагрегатов и пиковых котлов в соотношении к 0,33/0,33/0,33.

Из рисунка 5.2 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 214 Гкал/ч приведет к увеличению отпуска тепла из теплофикационных отборов, производственных отборов турбоагрегатов и пиковых котлов в соотношении к 0,19/0,31/0,5.

Таким образом можно констатировать, что дозагрузка Самарской ТЭЦ свыше варианта 1 приводит к существенному увеличению доли выработки тепловой энергии пиковыми котлами. Для варианта 2 более характерно переключение тепловых нагрузок с котельных ЦОК и Безымянская на пиковые котлы Самарской ТЭЦ, что снижает показатели топливной экономичности при переключении тепловых нагрузок.

Переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ, предусмотренное вариантом №1 – условно-беззатратное, может быть достигнуто при существующей сетевой инфраструктуре без капитальных затрат, но с возможной необходимостью проведения ремонтных работ на запорной арматуре.

Переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ, предусмотренное вариантом №2 в объеме 23 Гкал/ч – условно-беззатратное, остальные 191 Гкал/ч требуют проведения реконструкции тепловых сетей и насосной станции в объемах, приведен-

ных в таблице 5.1 и 5.2.

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

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
СТЭЦ - 2я магистраль	ТК-1-1	600	2022	1200	Надземная	МВ
ТК-1-1	опуск	268,68	2022	1200	Надземная	МВ
опуск	ТК-2	51,32	2022	1200	Надземная	МВ
ТК-2	задвижка ТК-2 на ТК-4	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-2 на ТК-4	ТК-4	192	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ТК-5	141	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ТК-6	153	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ТК-7	143	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ТК-8	229	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8	ТК-8а	21,5	2022	1000	Надземная	МВ
ТК-8а	ТК-8б	133,56	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8б	задвижка ТК-9 М	104,44	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-9 М	ТК-9	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9	ТК-9А	95,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9А	ТК-10	109,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-10	ТК-11	226	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-11	ТК-12	162	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-12	Уз. ТК-12/1а	230	2022	1000	Подземная канальная	МВ
Уз. ТК-12/1а	ТК-13	45	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-13	ТК-14	110	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-14	ТК-15	193	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-15	задвижка ТК-15 на ТК-16	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-15 на ТК-16	ТК см	169	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК см	ТК см	19	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК см	секционная	50	2022	1000	Подземная канальная	МВ
секционная	ТК-16	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-16	ГП-52-3	79	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ГП-52-3	ТК-17	25,7	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-17	ГП-52-4	39,3	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ГП-52-4	ТК-18	79,61	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-18	ТК-19	167	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-19	ТК-20	136	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-20	ТК-21	141,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-21	ТК-22	97,08	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-22	ТК-23	210	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-23	ТК-24	91	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-24	ТК-25	46	2023	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-25	ТК-27/8	51	2023	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-27/8	задвижка ТК-27/8 на ТК-6	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-27/8 на ТК-6	ГП 52-12	68	2023	900	Подземная канальная	МВ

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
ГП 52-12	ТК-7	43	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ГП 52-13	92	2023	900	Подземная канальная	МВ
ГП 52-13	ТК-6	181	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ГП 52-14	98	2023	900	Подземная канальная	МВ
ГП 52-14	ТК-5а	72	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5а	ТК-5	96	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ПП-ТК-5-1	16,69	2023	900	Подземная канальная	МВ
ПП-ТК-5-1	Уз.ТК-5/1а	203,31	2023	900	Подземная канальная	МВ
Уз.ТК-5/1а	ТК-4	60	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ГП 23-4	30	2023	900	Подземная канальная	МВ
ГП 23-4	ТК-3А	106,83	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3А	ТК-3А	8,32	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3А	Задвижка	2,07	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-3А	5,22	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3А	ТК-3	103,86	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-3	ТК-2б	280	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2б	ТК-2а	145,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2а	ТК-1б	72	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1б	ТК-1а	74	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1а	Задвижка	65	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-1	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1	Задвижка	137,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-8	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5	НС новая	48,3	2023	800	Подземная канальная	МВ
НС новая	ПП-ТК-5-1	48,6	2023	800	Подземная канальная	МВ

Таблица 5.2 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2)

Наименование мероприятия	Расход, т/ч	Увеличение напора, м вод.ст.
Строительство насосной станции на обратной линии	5000	26

Выполнение указанных мероприятий в рамках варианта №2 потребует капитальных затрат порядка 1,9 млрд руб. без НДС.

В таблице 5.3 приведены сводные технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.

Таблица 5.3 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ

п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
1	Переключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч	69,0	229,0
2	Капитальные затраты, без НДС	млн руб.	0	1 900
3	Расход топлива на выработку тепла без перераспределения тепловой нагрузки на Безымянской ТЭЦ (в режиме котельной) и ЦОК	т у.т.	26 669	88 219
4	Расход топлива на выработку тепла с учетом переключения тепловой нагрузки на Самарской ТЭЦ	т у.т.	26 779	88 607

п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
5	Экономия топлива на выработку электроэнергии за счет подключения тепловой нагрузки	т у.т.	6 902	17 543
6	Экономия топлива после переключения тепловой нагрузки (п.3 - п.4 + п.5)	т у.т.	6 793	17 154
На горизонте до 2035 года, WACC=11,5%, Rd=12,5%, Re=15%				
7	Чистая приведенная стоимость, NPV	млн. руб.	576	-552
8	Внутренняя норма рентабельности, IRR	%	-	2,6%
9	Дисконтированный срок окупаемости, РВР	лет	1	-

На основании проведенного технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения следует отметить следующее:

- 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 - 0 млн руб. без НДС;
 - для варианта №2 - 1900 млн. руб. без НДС;
- наилучшие показатели эффективности инвестиций (по значению чистой приведенной стоимости - NPV) характерны для варианта №1, а именно:
 - для варианта №1 NPV=0,576 млрд. руб.;
 - для варианта №2 NPV= - 0,552 млрд. руб.

На основании вышеизложенного в данной актуализации на 2023 год приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения является вариант развития №1.

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 Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.000).

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.

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой котельной в соответствии с проектом «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной».

В настоящее время теплоснабжение объектов Куйбышевского района г.о. Самара осуществляется от водогрейной котельной №2 АО «КНПЗ». Водогрейная котельная АО «КНПЗ» введена в эксплуатацию в 1965 году и в настоящее время физически изношена и морально устарела, её реконструкция АО «КНПЗ» не планируется. О выводе из эксплуатации с последующей ликвидацией котельной №2 и подключенных к ней водяных тепловых сетей АО «КНПЗ» уведомило главу г.о. Самара письмом от 07.12.2016г. № 06-18-219.

В целях оптимизации системы теплоснабжения Куйбышевского района в рамках реализации проекта планируется выполнить комплекс работ, включая разработку про-

ектной и рабочей документации, комплектацию оборудования, строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы:

- Строительство водогрейной котельной установленной мощностью 120 МВт в комплекте с ХВП и аварийным топливным хозяйством;
- Выполнить технологическое присоединение от газопровода высокого давления Дуб00, проложенного к КНПЗ, расстояние от точки врезки до земельного участка около 300 метров;
- Для подключения котельной к сетям электроснабжения необходимо выполнить строительство КТП 2*4000 кВА с ЛЭП 6(10) кВ от ПС «Овощная», Строительство КЛ 0,4кВ протяженностью 30 м от КТП до котельной.

Объем инвестиций на мероприятие «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» в прогнозных ценах (Обязательства ПАО «Т Плюс») представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Мероприятие по строительству водогрейной котельной для теплоснабжения пос.116км

Шифр проектов	Наименование мероприятия	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)
001.01.01.001	ПИР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2022	25 000
001.01.01.001	СМР Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной	2022	820 180

В настоящий момент ведутся работы по технико-экономическому обоснованию. По результатам выполнения технико-экономических расчетов возможна корректировка параметров и стоимости проекта.

В рамках реализации проекта «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной» **предполагается использовать проект-аналог**, реализованный при подготовке инженерной инфраструктуры для проведения Универсиады в г. Екатеринбурге (проект «Строительство инженерной инфраструктуры для подключения объектов Универсиады-2023 в г. Екатеринбурге. Водогрейная котельная 120 МВт») с адаптацией и привязкой проектных решений, обеспечивающих возможность проектирования, строительства и эксплуатации водогрейной котельной на территории пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самара.

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию модульной котельной по ул. Ржев-

ская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».

Объем инвестиций Администрации городского округа Самара в мероприятия по организации теплоснабжения потребителей по улицам Эльтонская, Трубная, Красный Кряжок, Ржевская и Восстания в Куйбышевском внутригородском районе – составляют 51 900,0 тыс. руб. (строительство БМК-1,5 в 2022 году).

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

Мероприятия, которые предполагается осуществить на ТЭЦ и ГРЭС ПАО «Т Плюс» в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс»

Шифр проектов	код SAP	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)
001.01.03.001	08.7606.02-60990	СМР. Техническое перевооружение газоходов ПВК	Самарская ГРЭС, БОК	2022	13 600
001.01.03.002	08.7613.03-50660	СМР. Техническое перевооружение аккумуляторной батареи ПОК	Самарская ГРЭС, ПОК	2022	9 284
001.01.03.003	08.7611.03-50659	СМР. Техническое перевооружение рас-пред.устройства с заменой трансформаторов	Самарская ГРЭС	2022	1 083
001.01.03.004	08.7611.03-50662	СМР. Техническое перевооружение с установкой резервного бака коагулированной воды и перетрасировкой выходных трубопроводов осветлителей	Самарская ГРЭС	2022	12 972
001.01.03.005	08.7605.03-50693	СМР. Техническое перевооружение растопочного паропровода ЭК ст.№№1÷4 с заменой гибов.	Самарская ТЭЦ	2022	14 029
001.01.03.006	08.7605.02-54383	СМР. Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства. Пусковой комплекс. Техническое перевооружение ГРП-1 СамТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2022	62 912
001.01.03.007	08.7613.02-68536	ПИР. Техническое перевооружение эжекционной системы вакуумных деаэраторов	Самарская ГРЭС, ПОК	2023	415
001.01.03.008	08.7605.02-62146	ПИР. Техническое перевооружение с заменой ПНВД ст. №2,3 на насосы меньшей производительности на Самарской ТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2023	289
001.01.03.009	08.7605.03-50693	СМР. Техническое перевооружение растопочного паропровода ЭК ст.№№1÷4 с заменой гибов	Самарская ТЭЦ	2023	32 105
001.01.03.010	08.7612.03-50661	СМР. Техническое перевооружение ЖБ дымовой трубы (2 этап)	Самарская ГРЭС, ЦОК	2023	10 700
001.01.03.011	08.7606.02-30217	СМР. Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии	Самарская ГРЭС, БОК	2023	5 468
001.01.03.012	08.7606.02-60990	СМР. Техническое перевооружение газоходов ПВК	Самарская ГРЭС, БОК	2023	16 372
001.01.03.013	08.7611.03-	ПИР. Тех. перевооружение конвективной части	Самарская	2023	350

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр проектов	код SAP	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)
	47634	котла ПТВМ-50 ст. №11	ГРЭС		
001.01.03.014	08.7613.02-56740	СМР. Техническое перевооружение трубопровода греющей воды к вакуумным деаэраторам	Самарская ГРЭС, ПОК	2023	8 200
001.01.03.015	08.7611.02-52787	ПИР. Техническое перевооружение с восстановлением схемы кислотной промывки котлов с ликвидацией ХОПО - серноокислотное хоз-во.	Самарская ГРЭС	2023	867
001.01.03.016	08.7605.03-39674	СМР. Техническое перевооружение автоматической системы пожаротушения в кабельных отсеках СамТЭЦ, в т.ч. Схем автоматического включения пожарных насосов НПТ-1-3, обеспечивающих подачу воды в систему пожаротушения, автоматического включения резервных насосов	Самарская ТЭЦ	2023	4 300
001.01.03.017	08.7605.02-50690	СМР. Техническое перевооружение по замене масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные ответственных механизмов	Самарская ТЭЦ	2023	11 108
001.01.03.018	08.7605.02-70097	СМР. Техническое перевооружение системы розжига котла КВГМ-180 №6 (Амакс) "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2023	9 940
001.01.03.019	08.7605.02-70098	СМР. Техническое перевооружение КВЧ ПТВМ-100 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2023	38 000
001.01.03.020	08.7605.03-44072	СМР. Техническое перевооружение схемы защиты ТГ-1+5 от беспарового режима работы турбины	Самарская ТЭЦ	2023	1 083
001.01.03.021		СМР. ВНА	Самарская ТЭЦ	2023	600
001.01.03.022	08.7605.02-63416	СМР. Техническое перевооружение сетей освещения Самарской ТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2023	20 873
001.01.03.023	08.7612.03-50661	СМР. Техническое перевооружение ЖБ дымовой трубы (2 этап)	Самарская ГРЭС, ЦОК	2024	5 087
001.01.03.024	08.7606.02-30217	СМР. Техническое перевооружение узлов учета тепловой энергии	Самарская ГРЭС, БОК	2024	7 303
001.01.03.025	08.7611.03-47634	СМР. Тех. перевооружение конвективной части котла ПТВМ-50 ст. №11	Самарская ГРЭС	2024	20 000
001.01.03.026	08.7611.02-52734	СМР. Техническое перевооружение аккумуляторной батареи ОРЗS-600 №1	Самарская ГРЭС	2024	10 000
001.01.03.027	08.7606.02-60943	ПИР. Техническое перевооружение схемы химической очистки ВК	Самарская ГРЭС, БОК	2024	850
001.01.03.028	08.7611.02-61176	ПИР. Техническое перевооружение с модернизацией ПТК АСУ ТП ЭК №4,5 с заменой контроллера	Самарская ГРЭС	2024	400
001.01.03.029	08.7611.02-52787	СМР. Техническое перевооружение с восстановлением схемы кислотной промывки котлов с ликвидацией ХОПО - серноокислотное хоз-во.	Самарская ГРЭС, ЦОК	2024	3 871
001.01.03.030	08.7611.02-70702	ПИР. Техническое перевооружение системы технического учета электроэнергии с приведением к нормам НТД	Самарская ГРЭС	2024	400
001.01.03.031	08.7611.02-70705	ПИР. Техническое перевооружение КВЧ КА КВГМ-100 ст. №2	Самарская ГРЭС, ПОК	2024	400
001.01.03.032	08.7605.02-52965	СМР. Техническое перевооружение по замене физически изношенных масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные	Самарская ТЭЦ	2024	10 761
001.01.03.033	08.7605.02-70713	СМР. Техническое перевооружение КВЧ ПТВМ-100 №1 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2024	41 000
001.01.03.034	08.7605.02-70714	СМР. Техническое перевооружение поверхностей нагрева КВГМ-180 №4 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2024	28 000
001.01.03.035	08.7605.02-70099	СМР. Техническое перевооружение системы розжига котла КВГМ-180 №4 (Амакс) "под ключ"	Самарская ТЭЦ	2024	9 940
001.01.03.036	08.7605.02-52745	ПИР. Техническое перевооружение ГК с установкой противопожарных дверей: между кабельными отсеками в РУСН-0,4 и 6 кВ	Самарская ТЭЦ	2025	50
001.01.03.037	08.7611.02-52730	СМР. Техническое перевооружение ЗРУ-6 кВ с заменой МВ на ВВ	Самарская ГРЭС	2025	5 200
001.01.03.038	08.7611.02-52737	СМР. Техническое перевооружение ПТК АСУ ТП ТГ-3, с заменой контроллера	Самарская ГРЭС	2025	7 827
001.01.03.039	08.7611.02-52746	СМР. Техническое перевооружение с установкой системы автоматического поиска замыканий на землю ЩПТ № 1,2	Самарская ГРЭС	2025	7 303
001.01.03.040	08.7613.02-52770	ПИР. Техническое перевооружение с разработкой и монтажом технологической схемы промывки водогрейных котлов.	Самарская ГРЭС, ПОК	2025	850
001.01.03.041	08.7613.02-53820	СМР. Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства	Самарская ГРЭС, ПОК	2025	5 834

Шифр проектов	код SAP	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)
001.01.03.042	08.7612.02-70699	ПИР. Техническое перевооружение с заменой АБ ЦОК	Самарская ГРЭС, ЦОК	2025	400
001.01.03.043	08.7611.02-70708	ПИР. Техническое перевооружение системы электропитания ИМ управления газовых горелок, АРМ ОТ ЭК №1,2,4,5 и ПТК АСУ ТП ВК №11	Самарская ГРЭС	2025	417
001.01.03.044	08.7613.02-68536	СМР. Техническое перевооружение эжекционной системы вакуумных деаэраторов	Самарская ГРЭС, ПОК	2025	7 400
001.01.03.045	08.7606.02-70711	ПИР. Техническое перевооружение с оптимизацией схемы электросетевого хозяйства БОК	Самарская ГРЭС, БОК	2025	500
001.01.03.046	08.7605.02-52776	СМР. Техническое перевооружение бойлерной установки ТА-1 с заменой насосов КНБ-1А, 1Б на насосы с торцевым уплотнениями ("под ключ")	Самарская ТЭЦ	2025	6 200
001.01.03.047	08.7605.02-53054	СМР. Техническое перевооружение ДСВ-4 с заменой барботажных листов на нержавеющую сталь	Самарская ТЭЦ	2025	5 861
001.01.03.048	08.7605.02-52962	ПИР. Техническое перевооружение компрессорной установки с заменой поршневых компрессоров на винтовые	Самарская ТЭЦ	2025	50
001.01.03.049	08.7605.02-53073	ПИР. Техническое перевооружение вспомогательного оборудования. ПК: Внедрение АСУ ТП теплофикационной насосной на СамТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2025	300
001.01.03.050	08.7605.03-50713	СМР. Техническое перевооружение ГР №1 с заменой щитов, водораспределительной системы	Самарская ТЭЦ	2025	65 000
001.01.03.051	08.7605.03-50719	СМР. Техническое перевооружение БРОУ 140/13 с заменой предохранительных клапанов БРОУ-3,4,5	Самарская ТЭЦ	2025	12 540
001.01.03.052		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2026	212 584
001.01.03.053		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2027	212 584
001.01.03.054		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2028	212 584
001.01.03.055		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2029	212 584
001.01.03.056		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2030	212 584
001.01.03.057		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2031	212 584
001.01.03.058		Техническое перевооружение источников тепловой энергии		2032	212 584
001.01.03.059	08.7611.02-70705	СМР. Техническое перевооружение КВЧ КА КВГМ-100 ст. №2	Самарская ГРЭС	2025	30 000

С 01.04.2021 года Безымянская ТЭЦ переведена в режим работы котельной – Безымянская отопительная котельная (БОК).

По мере достижения индивидуального паркового ресурса на Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС планируется проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления паркового ресурса котлоагрегатов БКЗ 420-140-НГМ-3 ст.№№1, 2, 3, 4 (Самарская ТЭЦ в 2022 - 2025гг.) и котлоагрегатов НЗЛ-60 ст.№№1, 2 и НЗЛ-110 ст.№№3-5 (Самарская ГРЭС в 2022 –2025гг.).

В соответствии срокам достижения индивидуального паркового ресурса на Самарской ТЭЦ планируется проведение комплекса мероприятий для продления индивидуального ресурса турбин ст.№№2, 3 (Т-100/120-130-3) и ст.№5 (Р-50-130/13). Мероприятия

тий для продления паркового ресурса турбин Самарской ГРЭС до 2032 года не требуется. В настоящий момент достижение индивидуального паркового ресурса турбин Самарской ГРЭС прогнозируется на 2050 и 2044 года.

Мероприятия по реконструкции, которые планируется осуществить на котельных, приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» и ЗАО «Завод приборных подшипников»

Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая организация
Модернизация котельной по адресу: г.Самара, Советский район, ул.Первый Безымянный переулок, д. 7а	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной в г. Самара, Советский район, ул. Победы 10А, котельная 586 квартала	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.Самара, Кировский район, пос. Смышляевка, Аэропорт-2	2022	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной в г.Самара, Советский район, ул. Южный Проезд, д.530А	2022-2023	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул.Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п.Прибрежный Красноглинского района г.Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной ЦОК АО «МАК» по адресу: г.Самара, Красноглинский район, аэропорт Самара	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Модернизация котельной РОК по адресу: г.Самара, Красноглинский район, п.Прибрежный ул.Никонова, д.9	2022-2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Закрытие угольных котельных 41 км. и ул. Авроры, 3, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на индивидуальное отопление; Закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети ПАО «Т Плюс»	2024	МП г.о. Самара «Инженерная служба»
Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников»

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

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в п. 6.3.

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

В соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения предлагается вывести из эксплуатации следующие угольные котельные МП городского округа Самара «Инженерная служба»:

- в 2024 году котельные ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, с переключением жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на сети филиал Самарский ПАО «Т Плюс»;
- в 2024 году котельные 41 км и ул. Авроры, 3, с переводом жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на индивидуальное отопление.

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.

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, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Самарская ТЭЦ	135/70 со срезкой 115/70	129/68 со срезкой 105
Самарская ГРЭС	135/70 со срезкой 115/70	129/68 со срезкой 105
Безымянская ТЭЦ (БОК)	135/70 со срезкой 115/70	129/68 со срезкой 105
ЦОК	135/70 со срезкой 115/70	129/68 со срезкой 105
ПОК	135/70 со срезкой 115/70	129/68 со срезкой 105
ТЭЦ ОАО «КНПЗ»	115/70	115/70
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	115/70	115/70
Котельная 12 квартала пос. Управленческий	95/70	95/70
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	95/70	95/70
Котельная 409 квартала	95/70	95/70
Котельная «М. Тореза 52»	95/70	95/70
Котельная 130 квартал, ул. Уфимская	95/70	95/70
Котельная ОАО «Самаравтормет»	95/70	95/70
Котельная Средняя Волга-1	95/70	95/70
Котельная Средняя Волга-2	95/70	95/70

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Котельная Аэропорт-2	95/70	95/70
Котельная 18-го микрорайона	95/70	95/70
Котельная пос. Радиоцентр	95/70	95/70
Котельная «Грибоедова 20»	95/70	95/70
Котельная «Плодопитомник»	95/70	95/70
Котельная Дом Культуры	95/70	95/70
Котельная «Ученическая 117»	95/70	95/70
Котельная 3 квартала пос. Мехзавод	95/70	95/70
Котельная 13 квартала пос. Мехзавод	95/70	95/70
Котельная 11 квартала пос. Мехзавод	95/70	95/70
Котельной пос. Красный Пахарь	95/70	95/70
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	95/70	95/70
Котельная 41 км	95/70	95/70
Котельная № 2 пос. Прибрежный	95/70	95/70
Котельная «РОК»	95/70	95/70
Котельная пос. Берёза	95/70	95/70
Котельная ООО «Электроцит-ЭТС»	95/70	95/70
Котельная пос. Винтай	95/70	95/70
Котельная «Зелёная»	95/70	95/70
Котельная пос. Водники	95/70	95/70
Котельная МБОУ СОШ № 177	95/70	95/70
Котельная МБОУ СОШ № 143	95/70	95/70
Котельная пос. Волгарь	95/70	95/70
Котельная ДСУ «Автодор»	95/70	95/70
Котельная пос. Засамарская Слобода	95/70	95/70
Котельная ул. Охтинская, д. 8а	95/70	95/70
Котельная 5-й пос. Киркомбинат	95/70	95/70
Котельная 527 квартала	95/70	95/70
Котельная 632 квартала	95/70	95/70
Котельная 692 квартала	95/70	95/70
Котельная 751 квартала	95/70	95/70

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Котельная ГБОУ СШИ № 9	95/70	95/70
Котельная 605 квартала	95/70	95/70
Котельная 702 квартала	95/70	95/70
Котельная «Сталелитейная»	95/70	95/70
Котельная 653 квартала	95/70	95/70
Котельная «Молодогвардейская»	95/70	95/70
Котельная 586 квартала	95/70	95/70
Котельная 588 квартала	95/70	95/70
Котельная 610 квартала	95/70	95/70
Котельная 567 квартала	95/70	95/70
Котельная 463 квартала	95/70	95/70
Котельная 469 квартала	95/70	95/70
Котельная 471 квартала	95/70	95/70
Котельная 542 квартала	95/70	95/70
Котельная «Аврора 3»	95/70	95/70
Котельная «Аврора 11»	95/70	95/70
Котельная «Битумная»	95/70	95/70
Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)	95/70	95/70
Котельная «Каменогорская»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
ООО «Газпром трансгаз Самара»	95/70	95/70
Самарский институт РГТЭУ	95/70	95/70
ОАО ПКК «Весна»	95/70	95/70
ЗАО «Мягкая кровля»	95/70	95/70
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ	95/70	95/70
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	95/70	95/70
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	135/70, 95/70	135/70, 95/70
ЗАО «Завод приборных подшипников»	95/70	95/70
ГБУЗ «СОТБ»	95/70	95/70
МБОУ СОШ № 34	95/70	95/70
МБОУ СОШ № 98	95/70	95/70
ООО «Территория отдыха Дубки»	95/70	95/70
ФГУП «КБАС»	95/70	95/70

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
ФКУ ИК-6 ГУФСИН России	95/70	95/70
ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»	95/70	95/70
ПАО «Салют»	95/70	95/70
ПАО «МАК»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
ООО «Волгатеплоснаб»	95/70	95/70
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	95/70	95/70
АО «ГУ ЖКХ»	95/70	95/70
МБОУ СОШ № 51	95/70	95/70
ООО «Энергоресурс»	95/70	95/70
ООО «ЗИМ-Энерго»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»	95/70	95/70
ГБУЗ «Самарская областная клиническая офтальмологическая больница им. Т. И. Брошевского»	95/70	95/70
ООО «Волгатеплоснаб»	95/70	95/70
ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России	95/70	95/70
МДОУ № 15 «Золотая рыбка»	95/70	95/70
ООО «Теплосан»	95/70	95/70
АО «ГУ ЖКХ»	95/70	95/70
ММБУ Детский санаторий «Здоровье»	95/70	95/70
ГБУЗ СОДС «Юность»	95/70	95/70
АО «РКЦ Прогресс»	95/70	95/70
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	95/70	95/70

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
ГБУЗ «Самарский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»	95/70	95/70

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 4.

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 Самара 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 Самара 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 Самара за год можно выработать 2087 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2020 года для потребителей Филиал Самарский ПАО «Т Плюс» 1661,15 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 3,47 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 34 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории городского округа Самара 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 Самары на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 36401.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. Указанные стоимости мероприятий является ориентировочными. Финальная стоимость мероприятий будет определена по итогам выполнения проектных работ.

Предметом муниципального контроля за деятельностью единой теплоснабжающей организации является исполнение ею (ЕТО) мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы 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 Самары 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, утверждённых по-

становлением 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";
- "002" – МП "Инженерная служба" в зоне №36;
- ".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.
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

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 таблице 7.1.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.2.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.01)

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)					77 637
001.02.01.40	ТК-3/6	ПП 458	18	200	2022	1 575
001.02.01.41	ПП ТК-78-1	ПП 459	145	200	2022	12 684
001.02.01.42	ПП ТК-7-1	ПП 461	155	200	2022	13 559
001.02.01.43	ТК-7	ПП ТК-7-1	125	250	2022	11 606
001.02.01.44	ТК-8	ПП 463	29	150	2023	2 188
001.02.01.45	ТК-86/17	ПП 460	88	200	2023	8 058
001.02.01.46	ПП ТК-7-1	ПП 462	29	200	2023	2 656
001.02.01.47	ТК-5	ПП 466	72	100	2024	4 443
001.02.01.48	УТ-5	ПП 465	47	150	2024	3 711
001.02.01.49	УТ-2	ПП 464	68	150	2024	5 369
001.02.01.50	ТК-118а	ПП 467	41	200	2024	3 929
001.02.01.51	ТК-115б	ПП 468	82	200	2024	7 859
	Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей					307 864
001.02.01.01	"Строительство участка теплотрассы для осуществления выноса тепловых сетей из зоны застройки объекта, расположенного по адресу: в г. Самара, Самарский район, ул. М.Горького, д. 98"				2022	7 949
001.02.01.02	«Строительство участка теплотрассы для осуществления выноса тепловых сетей из зоны строительства объекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального или межмуниципального значения в Самарской области, расположенной в границах городского округа Самара ул. Ново-Садовая (от ул. Полевой до пр. Кирова). Этап 2 (в районе ТЦ «Апельсин»)»				2022	66 774
001.02.01.03	Строительство участка теплотрассы для осуществления выноса тепловых сетей из зоны строительства объекта: Жилой многоквартирный дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, расположенный по адресу: г. Самара, Октябрьский район, пересечение ул. Ново-Садовой/ул. Соколова				2022	9 547
001.02.01.04	"Подключение нежилых зданий АО "Самарский авторемонтный завод", расположенных по адресу: г.Самара, Октябрьский район, 4-ый проезд, 66 и жилой застройки в границах улиц Гаражной, Авроры, Съездовской, Саранской в Октябрьском районе г.Самара (№ домов по ГП 1,2,3,7) (2Ду250мм,Лтр=25м.п.)"				2022	3 174
001.02.01.05	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: Здание по адресу:ул. Подшипниковая, д. 27 в Октябрьском районе				2022	1 226
001.02.01.06	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: строительство общеобразовательной школы по Пятой просеке в Октябрьском внутригородском районе городского округа Самара» и «Строительство общеобразовательной школы по Пятой просеке в Октябрьском внутригородском районе городского округа Самара» (2 очередь)				2022	34 725
001.02.01.07	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: нежилое здание (магазин) по ул. Киевская, д. 10Б				2022	1 188
001.02.01.08	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Советской Армии				2022	10 322
001.02.01.09	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) многоквартирные жилые дома со встроенными нежилыми помещениями и паркингом на пересечении ул. Г. Митерева и пр. К. Маркса в Октябрьском районе				2022	2 675
001.02.01.10	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями ул. Максима Горького/Крупская				2022	3 540
001.02.01.11	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: 16-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: г. Самара, Промышленный район, проспект Кирова/Львовский переулок				2022	2 221
001.02.01.12	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: трехсекционный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Антонова-Овсеенко / ул. Советской Армии в Советском районе г. Самары				2022	3 291
001.02.01.13	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: торговый комплекс с кинотеатром и паркингом (паркинг с комплексом				2022	1 910

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	бытовых услуг) расположенный по адресу: г.Самара, ул.Аэродромная, 47А					
001.02.01.14	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: торговый центр Ди ПОРТ по ул. Заводское шоссе, д. 111				2022	4 300
001.02.01.15	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой комплекс переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенный в границах улиц Мичурина, Николая Панова, Гая, проспекта Масленникова				2022	11 191
001.02.01.16	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: здание по адресу: Двухсекционный жилой дом с подземным паркингом и встроенными нежилыми помещениями, паркингом и трансформаторной подстанцией по адресу: г.Самара, Октябрьский район, ул.Корабельная, д.13				2022	2 405
001.02.01.17	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой комплекс переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенный по адресу Самарская обл, г. самара, Кировский район, проспект Кирова, д. 399Б				2022	1 200
001.02.01.18	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: 10-ти этажный многоквартирный жилой дом по ул. Советской Армии , д. 170				2022	2 023
001.02.01.19	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: нежилое здание, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Молодогвардейская, 35				2022	26 297
001.02.01.20	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: офисное здание по ул. Стара-Загора				2022	785
001.02.01.21	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) по пр.Кирова, 255 в Кировском районе г.Самара				2022	10 980
001.02.01.22	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями на первом этаже, расположенный по адресу: г. Самара, Промышленный район, ул. Ново-Вокзальная, КН 63:01:0714003:8849				2022	382
001.02.01.23	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажный кирпичный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями (секция 2) в границах улиц Складенко, Мичурина и пр.Масленникова в Октябрьском районе г.Самары				2022	2 201
001.02.01.24	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: реконструкция гостевого дома с оздоровительным комплексом и блоком обслуживания под многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, наружными инженерными сетями и сооружениями, расположенного по адресу: г.Самара, Промышленный район, Заводское шоссе, вблизи дома 59А				2022	1 332
001.02.01.25	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом по ул.Ставропольская в г.Самара				2022	5 093
001.02.01.26	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями и подземным паркингом, в границах улиц Ново-Желябовская, Аксакова, Малоурицкая в Железнодорожном районе г. Самара				2022	8 089
001.02.01.27	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой 16-ти этажный дом с подземной автостоянкой в границах улиц Четвертый проезд/ул. Мориса Тореза/Байкальский переулок в Железнодорожном районе г. Самара				2022	13 594
001.02.01.28	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажная жилая застройка (высотная застройка), расположенная по адресу: г. Самара, Октябрьский район, ул. Санфириковой, д.95в				2022	661
001.02.01.29	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по адресу: г.Самара ул.Ново-Садовая/Соколова				2022	1 440
001.02.01.30	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: складские помещения, г. Самара, ул. Партизанская, 141				2022	5 152
001.02.01.31	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: офисное здание по ул. Осипенко, д. 11				2022	11 178
001.02.01.32	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) по ул. Ставропольская/ул. Запорожская. Жилые дома №1, 2. Жилой дом 1 (11-16 этажные жилые секции). Жилой дом 2 (25-этажный)				2022	1 151
001.02.01.33	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом в границах ул. Маяковского, Садовая, Чкалова, Ленинская				2022	1 920
001.02.01.34	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: гараж, расположенный по адресу: г. Самара, Ленинский район, ул Мичурина, д.3				2022	530
001.02.01.35	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажный жилой дом по ул. физкультурная в Кировском р-не г. Самара				2023	4 670
001.02.01.36	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой комплекс переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенный по адресу Самарская обл, г. самара, Кировский район, проспект Кирова, д. 399Б				2023	9 979
001.02.01.37	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями на				2023	3 259

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стро-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	первом этаже, расположенный по адресу: г. Самара, Промышленный район, ул. Ново-Вокзальная, КН 63:01:0714003:8850					
001.02.01.38	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: многоэтажная жилая застройка (высотная застройка), расположенная по адресу: г. Самара, Октябрьский район, ул. Санфириковой, д.95в				2023	10 629
001.02.01.39	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта: жилой дом в границах ул. Маяковского, Садовая, Чкалова, Ленинская				2023	18 879
ИТОГО						385 501

Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметров трубопроводов в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.04)

Шифр подгруппы проектов	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стро-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)					589 320
001.02.04.01	1. Реконструкция тепловой сети от ТК-71 Волжский пр. до ТК-7в ул. Молодогвардейская с 2Ду=500мм на 2Ду=700мм. L=399,5м;			2022-2024	700	589 320
001.02.04.02	2. Реконструкция тепловой сети от ТК-21 ул. Садовая до ТК-115 ул. Самарская с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм. L=200,5м;				400	
001.02.04.03	3. Реконструкция тепловой сети от ТК-115 ул. Самарская до ТК-115б ул.Самарская с 2Ду=200мм на 2Ду=400мм. L=154,5м;				400	
001.02.04.04	Реконструкция тепловой сети от ТК-115б ул.Самарская до ТК-86/16 ул.Самарская с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм. L=285м				300	
001.02.04.05	1. Реконструкция тепловой сети от ТК-2 (ул. Горная) до ТК-10а (ул.Аксаковская) Ду=700мм на 2Ду=800мм, L=1655,1м;				800	
001.02.04.06	2. Реконструкция тепловой сети от ТК-10а (ул.Аксаковская) до ТК-8 (ул.Аксаковская) 2Ду=500мм на 2Ду=800мм, L=64м;				800	
001.02.04.07	3. Реконструкция тепловой сети от ТК-8 (ул.Аксаковская) до ТК-10а1 (ул.Аксаковская) 2Ду=600мм на 2Ду=800мм, L=21м;				800	
001.02.04.08	4. Реконструкция тепловой сети от ТК-10а1 (ул.Аксаковская) до ТК-13 (ул.Урицкого) 2Ду=600мм на 2Ду=800мм, L=251м;				800	
001.02.04.09	Реконструкция НС-14 с установкой дополнительно насоса Д500-65					
ИТОГО						589 320

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет замещения котельных, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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 (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в таблицах 7.3-7.6.

Для прочих теплосетевых организаций в рамках установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию (производство, передачу, сбыт тепловой энергии в зависимости от вида деятельности) предусмотрены расходы по восстановлению, реконструкции и модернизации оборудования тепловых сетей в целях поддержания их работы в нормативном состоянии. Данные расходы представлены в таблице 7.5.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Т Плюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.01	СМР. Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НСН023, г. Самара, ул. Чернореченская, 55а			2022	7 320
001.02.03.02	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до забора завода "Кузнецов", 2Ду=600мм	163,5	600	2022	39 278
001.02.03.03	Реконструкция теплотрассы по ул.Молодогвардейская отТК-7в доТК-9 между Студенческим пер. и ул.Ульяновской (участок от ТК-8 до ТК-9), 2Ду=300мм	116,7	325	2022	38 190
001.02.03.04	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Маломосковская отТК-11 до ТК-15, 1Ду=1000мм, 2Ду=800мм	930	800	2022	407 808
001.02.03.05	Реконструкция теплотрассы по ул. Рабочая от ТК-113 до ТК-118, 2Ду=300мм	301,7	325	2022	56 444
001.02.03.06	Реконструкция теплотрассы по ул. Самарская от ТК-86/5 до ТК-126а, 2Ду=200мм	278,4	219	2022	39 143
001.02.03.07	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-20 до т.А подъем на воздушную прокладку т/сети (с реконструкцией ЦТП №43), 2Ду=300мм, 2Ду=250мм. ПК: Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Стара-Загора от ТК-20а до ЦТП №43, 2Ду=250мм	7,5	273	2022	10 566
001.02.03.08	Реконструкция теплотрассы по ул.Ташкентская от ТК-7/11 доТК-8, 2Ду=800мм	575	800	2022	260 535
001.02.03.09	СМР. Техническое перевооружение тепловых камер			2022	23 493
001.02.03.10	Реконструкция теплотрассы отТП-13 до ТК-30крест ул.Аэродромная/ул.Партизанская, 2Ду=400мм	445	400	2022	87 180
001.02.03.11	СМР. Электроснабжение ЦТП №51 по адресу: пр.Кирова, 153			2022	744
001.02.03.12	СМР. Электроснабжение ЦТП №9 по адресу: ул.Гастелло, 37а			2022	738
001.02.03.13	СМР. Электроснабжение ЦТП №137 по адресу: ул.Антонова-Овсеенко, 6			2022	804
001.02.03.14	СМР. Электроснабжение ЦТП-168 Чернореченская, 2			2022	827
001.02.03.15	СМР. Электроснабжение ТП-14 Советской Армии, 138			2022	623
001.02.03.16	СМР. Электроснабжение ТП №29 по адресу: ул.Н.Панова, 66а			2022	689
001.02.03.17	Электроснабжение ТП №41 по адресу: ул.Стара-Загора, 201А			2022	714
001.02.03.18	Реконструкция теплотрассы по ул.Гастелло от ТК -2 до ТК-4 с переходом Московское шоссе, 2Ду=700мм	308,9	700	2022	100 397
001.02.03.19	Реконструкция теплотрассы по ул.Металлистов от ТК-125а до 128, 2Ду=400мм	305,1	400	2022	65 787
001.02.03.20	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-10 до ТК-8, 2Ду=500мм	372	500	2022	81 768
001.02.03.21	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы между ТК-168 и ТК-111а расположенной в границах ул. Корсунский переулок, Железной дивизии, пр. Кирова (2 этап)	20	1000	2022	42 285
001.02.03.22	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм			2023	2 405
001.02.03.23	СМР.Техническое перевооружение насосной станции №15 по адресу: ул.Советской Армии, 105А.			2023	28 800
001.02.03.24	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. А. Толстого от ТК-3/7 до ТК-3/9, 2Ду=700мм, 2Ду=600мм			2023	2 346
001.02.03.25	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А.Толстого от ТК3/19 до ТК3/23 (между ул. Пионерская и ул. Комсомольская) с переходом ул. Пионерская, 2Ду=400мм			2023	1 440
001.02.03.26	СМР. Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НСН16 г. Самара, ул. Силина, 9а			2023	15 428
001.02.03.27	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1 а, 2Ду=1000мм			2023	7 200
001.02.03.28	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-8/27 до ТК-10, 2Ду=400мм			2023	1 689
001.02.03.29	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Ново-Садовая от ТК-16 до ТК-59 (между ул. Полевая и ул.Первомайская), 2Ду=200мм			2023	576
001.02.03.30	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-11/12 до ТП №60, 2Ду=300мм			2023	956
001.02.03.31	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Металлистов от ТК-128 до ТК-130, 2Ду=500мм, 2Ду=400 мм			2023	1 470

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.32	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Краснодонской от ТК-33 до ТК-39, 2Ду=300мм			2023	3 516
001.02.03.33	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК-18 до ТК-28, 2Ду=400мм			2023	2 192
001.02.03.34	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара Загора от ТК-16 до ТП №56, до ТП №57 (10 микрорай-он), 2Ду=500/250мм			2023	1 561
001.02.03.35	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-15 (пр. К. Маркса до ТК-18 (Московское шоссе), 2Ду=800мм			2023	2 136
001.02.03.36	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-21 до ТК-24, 2Ду=800мм			2023	2 099
001.02.03.37	ПИР. Техническое перевооружение Южной магистрали СГРЭС от ТК-0 до ТК-2а, 2Ду=800мм			2023	1 021
001.02.03.38	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Аминева от ТК-9 до ТК-10, 2Ду=500мм			2023	1 334
001.02.03.39	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 по ул. Ново-Вокзальной до ТК-5а, 2Ду=500мм			2023	702
001.02.03.40	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А. Толстого от ТК-3/9 до ТК-3/12, 2Ду=700мм			2023	2 347
001.02.03.41	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Минская от ТК-1 до ТК-4а (с переходом ул. Ставропольской), 2Ду=300мм			2023	1 194
001.02.03.42	ПИР. Техническое перевооружение НС№25 г. Самара, ул. Киевская, 12а			2023	900
001.02.03.43	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Береговая от ТУ-14 до ТК-103 и до ТК-2 с Ду=900мм на Ду=1000мм	600	1000	2023	301 481
001.02.03.44	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул Л.Толстого от ТК-86/14 до ТК-86/15, 2Ду=200мм	95	200	2023	23 664
001.02.03.45	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм			2023	4 283
001.02.03.46	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду= 1000мм			2023	15 175
001.02.03.47	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-15 (пр. К. Маркса до ТК-18 (Московское шоссе), 2Ду=800мм	223	800	2023	91 337
001.02.03.48	ПИР. Техническое перевооружение тепломагистрали №2 СамТЭЦ от ТК-4 до ТК-12 (1 п.к. от ТК-4 до ТК8а, 2 п.к. от ТК-8а до ТК-12), 2Ду=800мм, 2Ду=700 мм			2023	6 000
001.02.03.49	ПИР. Техническое перевооружение НС№005 г. Самара, ул. Ленина, 15			2023	984
001.02.03.50	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1а, 2Ду=1000мм	380	1000	2023	214 939
001.02.03.51	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А.Толстого от ТК3/19 до ТК3/23 (между ул.Пионерская и ул.Комсомольская) с переходом ул.Пионерская, 2Ду=400мм	263	400	2023	62 126
001.02.03.52	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара Загора от ТК-16 до ТП №56, до ТП №57 (10 микрорай-он), 2Ду=500/250мм	198	250-500	2023	77 896
001.02.03.53	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от ТК-103 до ТК-109, 2Ду=1000мм			2023	6 000
001.02.03.54	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-21 до ТК-24, 2Ду=800мм	187	800	2023	74 347
001.02.03.55	СМР. Техническое перевооружение Южной магистрали СГРЭС от ТК-0 до ТК-2а, 2Ду=800мм	116,5	800	2023	46 318
001.02.03.56	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Аминева от ТК-9 до ТК-10, 2Ду=500мм	232	500	2023	63 012
001.02.03.57	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 по ул. Ново-Вокзальной до ТК-5а, 2Ду=500мм	96	500	2023	27 818
001.02.03.58	ПИР Строительство понизительной НС в районе пересечения ул. Мичурина и Н.Панова			2023	6 389
001.02.03.59	ПИР Строительство участка ТС от ТК-22 на Складенко с переходом ул. Ново-Садовая			2023	10 892
001.02.03.60	СМР. Строительство понизительной НС в районе пересечения ул. Мичурина и Н.Панова (ЗИМ)			2023	200 490
001.02.03.61	СМР. Строительство участка ТС от ТК-22 на Складенко с переходом ул. Ново-Садовая (ЗИМ)	1030		2023	338 365
001.02.03.62	СМР. Техническое перевооружение ТС-НС3-0/6 от ТК-6 по ул. Губанова, через НС-3/15, до ТК-9 (вблизи МКД Ново-Садовая ул 244)	879		2023	188 504
001.02.03.63	СМР. Техническое перевооружение ТС-1ДОСААФ-24 в границах ул. Мориса Тореза, ул. Дзержинского, ул. Аэродром-ная, ул. Революционная	2683	125	2023	280 249
001.02.03.64	СМР. Техническое перевооружение ТС-БОК-0/1 в границах пр. Кирова, Льговский пер., ул. Береговая	1437	80	2023	138 175
001.02.03.65	СМР.Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-713-0/23	702	50-100	2023	49 769
001.02.03.66	ПИР. Техническое перевооружение тепловой сети ЦОК-1 от ТК-6 до ТК-8 по ул.Печерской с увеличением диаметра с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм			2023	2 370
001.02.03.67	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гаражной от ТК-6 до ТК-9 (обратный трубопро-	300	800	2023	121 884

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
	вод), 1Ду=800мм, от ТК-9 до ТК-11 (подающий и обратный трубопроводы), 2Ду=800мм				
001.02.03.68	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-3/12 до ТК-3/12б, от ТК-3/12 до ТК-3/12в и по ул. А. Толстого от ТК-3/12 до ТК-3/13, 2Ду=700-125 мм			2023	1 134
001.02.03.69	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Самарской от ТК-86/16 до ТК-86/5, 2Ду=200мм			2023	1 680
001.02.03.70	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-23 до ТК-23в, 2Ду=200мм			2023	960
001.02.03.71	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-5 до ТК-6СУМР, 2Ду=800мм			2023	1 800
001.02.03.72	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от УТ-33 до ТК-6, 2Ду=500мм	155	500	2023	42 098
001.02.03.73	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Карбышева от ТК-1а до ТК-31а (ул. Аэродромная), 2Ду=600мм			2023	6 000
001.02.03.74	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-1 до ТК-24 по пр. Кирова, 2Ду=800мм			2023	4 200
001.02.03.75	СМР. Техническое перевооружение центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самара			2023	18 000
001.02.03.76	ПИР. Техническое перевооружение НС №003 г. Самара, ул. Солнечная, 37а			2024	1 380
001.02.03.77	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК-18 до ТК-28, 2Ду=400мм	508	400	2024	123 626
001.02.03.78	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Краснодонской от ТК-29 до ТК-32, 2Ду=300мм			2024	1 186
001.02.03.79	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Металлистов от ТК-128 до ТК-130, 2Ду=500мм, 2Ду=400 мм	268	400	2024	66 055
001.02.03.80	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-11/12 до ТП №60, 2Ду=300мм	259	300	2024	51 452
001.02.03.81	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-8/27 до ТК-10, 2Ду=400мм	299	400	2024	68 201
001.02.03.82	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Садовая от ТК-16 до ТК-59 (между ул. Полевая и ул. Первомайская), 2Ду=200мм	292	200	2024	38 507
001.02.03.83	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. А. Толстого от ТК-3/7 до ТК-3/9, 2Ду=700мм, 2Ду=600мм	273	700-600	2024	103 310
001.02.03.84	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Чернореченская от ТК-5 (ул. Дачная) до ТК-7 (ул. Владимирская), 2Ду=400/300 мм			2024	1 800
001.02.03.85	ПИР. Техническое перевооружение НС №39 г. Самара, ул. Советской Армии, 236А			2024	900
001.02.03.86	ПИР. Техническое перевооружение ЦТП №185 г. Самара, ул. Складенко, 15			2024	984
001.02.03.87	ПИР. Техническое перевооружение НС №002/104 г. Самара, ул. Ново-Садовая, 192			2024	1 440
001.02.03.88	СМР. Техническое перевооружение ТС-247-0/28 ТК-28 по ул. Промышленности до НС-28 по ул. Бобруйская 93а и до НС-29 по ул. Южный проезд 224	773		2024	133 750
001.02.03.89	СМР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-608-0/1 от ТК-2а до НС №012 по ул. 22 Партсъезда	188	200	2024	28 778
001.02.03.90	СМР. Техническое перевооружение ТС-Зуб-0/21 от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118	680,5		2024	98 498
001.02.03.91	СМР. Техническое перевооружение тепловой сети ЦОК-1 от ТК-6 до ТК-8 по ул. Печерской с увеличением диаметра с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм	297	500	2024	86 063
001.02.03.92	СМР. Техническое перевооружение ТС-587-0/21 в границах ул. Гагарина, ул. Победы, пер. 1-ый безымянный за исключением участка от ТК-21 по ул. Гагарина в сторону ТК-7а вблизи МКД ул. Победы д. 7А	777,5	50-200	2024	70 256
001.02.03.93	СМР. Техническое перевооружение ТС-567/568-0/3 в границах ул. Гагарина, 9 Мая проезд, пер. Карякина, ул. Мориса Тореза, пер. Футболистов, ул. Промышленности	2803,5	40-300	2024	349 744
001.02.03.94	СМР. Техническое перевооружение ТС-931,932,933,934-0/164 в границах ул. Дальневосточной, ул. Алма-Атинской, ул. Свободы, ул. Строителей	822	50-200	2024	106 604
001.02.03.95	СМР. Техническое перевооружение ТС-Зуб-0/21 в границах ул. Литвинова, ш. Зубчаниновского, пр. Конного, за исключением участка от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118	2264,5	50-350	2024	279 917
001.02.03.96	СМР. Техническое перевооружение ТС-733,734,745,756-0/6 в границах ул. Ю. Пионеров, пр. Кирова, ул. Юбилейная, ул. Енисейская, ул. Вольская, ул. Каховская	1365	50-200	2024	127 224
001.02.03.97	ПИР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-247-0/28			2024	5 022
001.02.03.98	ПИР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-7			2024	6 068
001.02.03.99	ПИР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-9-2			2024	5 186

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.100	СМР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-752.777-0/120А	1109	45-150	2024	81 796
001.02.03.101	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду=1000мм	470	1000	2024	265 847
001.02.03.102	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А. Толстого от ТК-3/9 до ТК-3/12, 2Ду=700мм	287	700	2024	115 873
001.02.03.103	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-3/12 до ТК-3/126, от ТК-3/12 до ТК-3/12в и по ул. А. Толстого от ТК-3/12 до ТК-3/13, 2Ду=700-125 мм	199	125-700	2024	41 244
001.02.03.104	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Полевой от ТК-13с до ТК-11пр, 2Ду=400мм			2024	1 560
001.02.03.105	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по Волжскому пр. от т. А между ТК-2 и ТК-3/1 до ТК-3/1, 2Ду=800мм			2024	1 020
001.02.03.106	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Садовой от ТК-18а (ул. Ульяновская) до ТК-47, 2Ду=300 мм			2024	1 140
001.02.03.107	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Венцека от ТК-134 до ТК-138, 2Ду=200мм			2024	1 080
001.02.03.108	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ленинградской от ТК-23 до ТК-23в, 2Ду=200мм	208	200	2024	35 282
001.02.03.109	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Шостаковича от ТК-67 до ТК-111, 2Ду=300мм			2024	1 260
001.02.03.110	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Чапаевская от ТК-75 до ТК-75в, 2Ду=200мм			2024	1 158
001.02.03.111	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Комсомольской от ТК-3/19-7 до т. А (подъем теплотрассы между ТК-3/19-8 и ТК-3/19-9), 2Ду=200мм			2024	780
001.02.03.112	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Первомайской от ТК-22 до ТК-24, 2Ду=350мм			2024	1 338
001.02.03.113	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечной от ТК-8 до т.А между ТК-2а и ТК-2), 2Ду=500мм			2024	3 000
001.02.03.114	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Земеца от УЗ-20 до ТП-1 Прогресс, 2Ду=700мм, 1Ду=400мм			2024	1 938
001.02.03.115	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. пр. Кирова от ТК-41 до ЦТП№054 по пр. Кирова 193, 2Ду=150мм			2024	660
001.02.03.116	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1а до ТК-5а по ул. Советской Армии, 2Ду=500мм			2024	4 200
001.02.03.117	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Дзержинского от ТК-42б до ТП-24, 2Ду=200мм			2024	936
001.02.03.118	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Маломосковской от ТК-13 до ТК-1, 2Ду=300мм			2024	816
001.02.03.119	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Солнечная от УТ-11 до ТК-12, 2Ду=500мм			2024	1 020
001.02.03.120	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-1 до ТК-24 по пр. Кирова, 2Ду=800мм	379	800	2024	176 887
001.02.03.121	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Некрасовской от ТК-86/7а до ТК-86/5, 2Ду=300мм			2024	960
001.02.03.122	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Рабочей от ТК-27а (ул. Никитинская) до ТК-29 (ул. Агибалова), 2Ду=500мм			2024	840
001.02.03.123	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Рабочей от ТК-25в до ТК-4 (1 п.к. - от ТК-25в до ТК-25б, 2 п.к. от ТК-25б до ТК-4), 2Ду=500мм			2024	1 260
001.02.03.124	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Печерской от т.А (опуск теплотрассы между ТК-3 и ТК-1а) до ТК-4, 2Ду=500мм			2024	3 720
001.02.03.125	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Энтузиастов от НС-5 до ТП-13, 2Ду=400мм			2024	696
001.02.03.126	СМР. Техническое перевооружение НС№25 г. Самара, ул. Киевская, 12а			2024	6 600
001.02.03.127	СМР. Техническое перевооружение НС№005 г. Самара, ул. Ленина, 15			2024	8 520
001.02.03.128	СМР. Техническое перевооружение центральных тепловых пунктов и насосных станций г.Самара			2024	18 000
001.02.03.129	СМР. Техническое перевооружение насосной станции НС-12 по адресу: г. Самара, ул. Калинина/ул. Мирная с установкой ЧРП			2024	36 000
001.02.03.130	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм	292	500	2025	84 614
001.02.03.131	СМР. Техническое перевооружение тепловых камер			2025	17 378
001.02.03.132	СМР. Техническое перевооружение ТС-8-2 от ТП-44 по пр. Карла Маркса 340А до ТК-см и ТК-40 по Карла Маркса пр-кт 322	859	50-300	2025	234 295
001.02.03.133	СМР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-247-0/28	3056		2025	301 277
001.02.03.134	СМР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-7	2982		2025	333 383
001.02.03.135	СМР. Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-9-2	2740		2025	306 328

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.136	ПИР. Техническое перевооружение ТС-4I-2 в границах ул. Дачной, Мичурина,Владимирской, Коммунистической			2025	4 800
001.02.03.137	СМР. Техническое перевооружение ТС-7Б-6/1А от ТП-52 по ул. Стара Загора 100Б до ТК-13 по Воронежская ул 192а	538,5	65-300	2025	228 276
001.02.03.138	ПИР. Техническое перевооружение ТС-542А-0/8 в границах ул. Гастелло, М.Сорокина, Советской Армии, Печерской			2025	4 680
001.02.03.139	ПИР. Техническое перевооружение ТС-14-10,5			2025	7 800
001.02.03.140	ПИР. Техническое перевооружение ТС-5ДОСААФ-27 в границах ул. Волгина, Партизанской, Аэродромной от ТП-27			2025	3 630
001.02.03.141	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм	626	700	2025	236 894
001.02.03.142	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гаражной от ТК-6 до ТК-9 (обратный трубопровод), 1Ду=800мм, от ТК-9 до ТК-11 (подающий и обратный трубопроводы), 2Ду=800мм	448	800	2025	201 637
001.02.03.143	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Минская от ТК-1 до ТК-4а (с переходом ул. Ставропольской), 2Ду=300мм	278	300	2025	58 921
001.02.03.144	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от ТК-103 до ТК-109, 2Ду=1000мм	540	1000	2025	332 818
001.02.03.145	СМР. Техническое перевооружение тепломагистрали №2 СамТЭЦ от ТК-4 до ТК-12 (1 п.к. от ТК-4 до ТК8а, 2 п.к. от ТК-8а до ТК-12), 2Ду=800мм, 2Ду=700 мм	239	700-800	2025	90 444
001.02.03.146	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Самарской от ТК-86/16 до ТК-86/5, 2Ду=200мм	400	200	2025	67 882
001.02.03.147	СМР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-5 до ТК-6СУМР, 2Ду=800мм	163	800	2025	70 440
001.02.03.148	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-0 до ТК-3 тепломагистраль №1 СамТЭЦ, 2Ду=1000мм			2025	6 000
001.02.03.149	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-7/11 (ул. Ташкентская) до ТК-9, 2Ду=800мм			2025	5 040
001.02.03.150	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-9 до ТК-12 (пр. Кирова), 2Ду=800мм			2025	6 000
001.02.03.151	ПИР. Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Мориса Тореза от ТК-3 (ул. Карбышева) до ТК-8 (ул. Авроры), 2Д=300мм			2025	4 200
001.02.03.152	СМР. Техническое перевооружение НС №39 г. Самара, ул.Советской Армии, 236А			2025	6 938
001.02.03.153	СМР. Техническое перевооружение ЦТП№185 г. Самара, ул.Скляренко, 15			2025	12 767
001.02.03.154	СМР. Техническое перевооружение НС №002/104 г. Самара, ул. Ново-Садовая, 192			2025	29 620
001.02.03.155	СМР. Техническое перевооружение НС №003 г. Самара, ул. Солнечная, 37а			2025	29 795
001.02.03.156	СМР.Техническое перевооружение центральных тепловых пунктов и насосных станций г.Самара			2025	18 000
001.02.03.157	Реконструкция участка тепловой сети ТК-15 - ТК-16	83	400	2026	14 415
001.02.03.158	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16 - ТК-17	78	400	2026	13 547
001.02.03.159	Реконструкция участка тепловой сети ТК-82 - задвижка ТК-82 на ТК-83	1	400	2026	174
001.02.03.160	Реконструкция участка тепловой сети ТК-83 - ТК-84	64	400	2026	11 115
001.02.03.161	Реконструкция участка тепловой сети ТК-84 - ТК-85	67	400	2026	11 636
001.02.03.162	Реконструкция участка тепловой сети ТК-85 - ТК-86	63	400	2026	10 942
001.02.03.163	Реконструкция участка тепловой сети ТК-67 - задвижка ТК-67 на ТК-68	1	400	2026	174
001.02.03.164	Реконструкция участка тепловой сети ТК-68 - ТК-69	60	400	2026	10 421
001.02.03.165	Реконструкция участка тепловой сети ТК-69 - ТК-70	40	400	2026	6 947
001.02.03.166	Реконструкция участка тепловой сети ТК-70 - ТК-71	30	400	2026	5 210
001.02.03.167	Реконструкция участка тепловой сети ТК-71 - задвижка ТК-72	51	400	2026	8 857
001.02.03.168	Реконструкция участка тепловой сети ТКсм - ТК-1	103	300	2026	14 602
001.02.03.169	Реконструкция участка тепловой сети УТ-14 - УТ-13	187	600	2026	45 352
001.02.03.170	Реконструкция участка тепловой сети УТ-13 - УТ-13а	75	600	2026	18 189
001.02.03.171	Реконструкция участка тепловой сети УТ-13а - ТК-12	94	600	2026	22 797
001.02.03.172	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17 - задвижка ТК-17 на ТК-2	1	600	2026	243
001.02.03.173	Реконструкция участка тепловой сети УТ-19 - УТ-20	345	800	2026	104 439
001.02.03.174	Реконструкция участка тепловой сети УТ-18 - УТ-19	42	800	2026	12 714
001.02.03.175	Реконструкция участка тепловой сети ТК-15 - задвижка ТК-14	1	800	2026	151

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.176	Реконструкция участка тепловой сети УТ-20 - УТ-21	321	800	2026	97 174
001.02.03.177	Реконструкция участка тепловой сети СТЭЦ - 2я магистраль - ТК-1-1	600	1000	2026	258 166
001.02.03.178	Реконструкция участка тепловой сети ГП - ТК-16а	54	1000	2026	23 256
001.02.03.179	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16а - ТК-16	264	1000	2026	113 461
001.02.03.180	Реконструкция участка тепловой сети ГП	2	1000	2026	861
001.02.03.181	Реконструкция участка тепловой сети ТК-см - ТК-130А	18	500	2026	3 723
001.02.03.182	Реконструкция участка тепловой сети ТК-130А - ТК-130Б	81	500	2026	16 752
001.02.03.183	Реконструкция участка тепловой сети ТК-130Б - ТК-129	75	500	2026	15 511
001.02.03.184	Реконструкция участка тепловой сети ТК-129 - ТК-128	76	500	2026	15 717
001.02.03.185	Реконструкция участка тепловой сети УТ-18 - задвижка ТК-14	69	800	2026	10 444
001.02.03.186	Реконструкция участка тепловой сети ТК-10 - т."А"	124	300	2026	17 579
001.02.03.187	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-67 на ТК-68 - ТК-68	60	400	2026	10 421
001.02.03.188	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-72 - ТК-72	1	400	2026	174
001.02.03.189	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-82 на ТК-83 - ТК-83	63	400	2026	10 942
001.02.03.190	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-14 - УТ-18	73	800	2026	11 049
001.02.03.191	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-15 - ТК-15	121	800	2026	18 315
001.02.03.192	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-15 на ТК-17 - ТК-15а	44	800	2026	13 320
001.02.03.193	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-17 на ТК-2 - ТК-1	65	600	2026	15 764
001.02.03.194	Реконструкция участка тепловой сети т."А" - ТКсм	153	300	2026	21 690
001.02.03.195	Реконструкция участка тепловой сети ТК-15 - ТК-15	93	800	2026	14 077
001.02.03.196	Реконструкция участка тепловой сети ТК-15а - ТК-16	26	800	2026	7 871
001.02.03.197	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-14 - ТК-15	3	800	2026	454
001.02.03.198	Реконструкция участка тепловой сети ТС-ПВ4Б,В-82	2489	150	2026	235 951
001.02.03.199	Реконструкция участка тепловой сети ТС-41-2	2402	150	2026	227 704
001.02.03.200	Реконструкция участка тепловой сети ТС-542А-0/8	2543	100	2026	188 449
001.02.03.201	Реконструкция участка тепловой сети ТС-14-10,5	4455	200	2026	510 406
001.02.03.202	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5ДОСААФ-27	2755	125	2026	230 301
001.02.03.203	Реконструкция участка тепловой сети ТС-771,746,755,770-0/17 ПИР	-	-	2026	11 660
001.02.03.204	Реконструкция участка тепловой сети ТС-8-188/17А ПИР	-	-	2026	3 496
001.02.03.205	Реконструкция участка тепловой сети ТС-501-0/3 ПИР	-	-	2026	3 531
001.02.03.206	Реконструкция участка тепловой сети ТС-722А-0/10 ПИР	-	-	2026	3 967
001.02.03.207	Реконструкция участка тепловой сети ТС-8-1 ПИР	-	-	2026	7 811
001.02.03.208	Реконструкция участка тепловой сети ТС-582,591-28,30 ПИР	-	-	2026	6 987
001.02.03.209	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5АБ-0/7 ПИР	-	-	2026	12 451
001.02.03.210	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27 ПИР	-	-	2026	9 147
001.02.03.211	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 - задвижка ТК-7 на ТК-8	1	1000	2027	451
001.02.03.212	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - уз.1	70	1000	2027	31 545
001.02.03.213	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 - ТК-2	137	600	2027	34 767
001.02.03.214	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 - ТК-3	79	600	2027	20 048
001.02.03.215	Реконструкция участка тепловой сети ТК-26 - ТК-26А	10	800	2027	3 168
001.02.03.216	Реконструкция участка тепловой сети ТКсм - ТК-26	50	800	2027	15 838
001.02.03.217	Реконструкция участка тепловой сети ТК-24 - ТКсм	40	800	2027	12 670
001.02.03.218	Реконструкция участка тепловой сети ТК УТ-23 - ТК-24	279	800	2027	88 376
001.02.03.219	Реконструкция участка тепловой сети ТК-26А - И.Д.	5	800	2027	1 584
001.02.03.220	Реконструкция участка тепловой сети И.Д. - ТК-26Б	7	800	2027	2 217

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.221	Реконструкция участка тепловой сети УТ-22 - ТК УТ-23	285	800	2027	90 277
001.02.03.222	Реконструкция участка тепловой сети УТ-21 - УТ-22	309	800	2027	97 879
001.02.03.223	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1А - ГП-53-1/2014	89	1200	2027	46 064
001.02.03.224	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 - ГП-53-2-2015/2016	236	1200	2027	119 545
001.02.03.225	Реконструкция участка тепловой сети ГП-53-2-2015/2016 - ТК-5	239	1200	2027	123 701
001.02.03.226	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 - задвижка ТК-5	1	1200	2027	518
001.02.03.227	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16	231	1000	2027	101 494
001.02.03.228	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17А - Н.7	80	1000	2027	36 051
001.02.03.229	Реконструкция участка тепловой сети ТК-18 - ТК-18а	106	1000	2027	47 768
001.02.03.230	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-7 на ТК-8 - ТК-8	37	1000	2027	16 674
001.02.03.231	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-5	4	1200	2027	2 070
001.02.03.232	Реконструкция участка тепловой сети ГП-53-1/2014 - ТК-2	49	1200	2027	25 361
001.02.03.233	Реконструкция участка тепловой сети ТК-18а - Н.3	131	1000	2027	59 034
001.02.03.234	Реконструкция участка тепловой сети Н.3 - Задв. ТК-17/20	6	1000	2027	2 704
001.02.03.235	Реконструкция участка тепловой сети Задв. ТК-17/20 - ТК-17/20	1	1000	2027	451
001.02.03.236	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17А	3	1000	2027	1 352
001.02.03.237	Реконструкция участка тепловой сети Н.7 - ТК-18	60	1000	2027	27 038
001.02.03.238	Реконструкция участка тепловой сети ТС-468,469,442-0/6 ПИР	-	-	2027	12 234
001.02.03.239	Реконструкция участка тепловой сети ТС-722А-0/10	1286,5	100	2027	99 184
001.02.03.240	Реконструкция участка тепловой сети ТС-771,746,755,770-0/17	3781	100	2027	291 499
001.02.03.241	Реконструкция участка тепловой сети ТС-8-188/17А	730	200	2027	87 398
001.02.03.242	Реконструкция участка тепловой сети ТС-501-0/3	1015	125	2027	88 272
001.02.03.243	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5ДОСААФ-25 ПИР	-	-	2027	7 307
001.02.03.244	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1 ПИР	-	-	2027	5 021
001.02.03.245	Реконструкция участка тепловой сети ТС-152-0/3 ПИР	-	-	2027	8 623
001.02.03.246	Реконструкция участка тепловой сети ТС-415-0/8 ПИР	-	-	2027	7 030
001.02.03.247	Реконструкция участка тепловой сети ТС-14-10,5 ПИР	-	-	2027	12 629
001.02.03.248	Реконструкция участка тепловой сети ТС-8-1	1980	150	2027	195 275
001.02.03.249	Реконструкция участка тепловой сети ТС-582,591-28,30	1771	150	2027	174 663
001.02.03.250	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5АБ-0/7	2600	200	2027	309 011
001.02.03.251	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1 ПИР	-	-	2027	9 292
001.02.03.252	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	1910	200	2027	228 672
001.02.03.253	Реконструкция участка тепловой сети ТК-17 - ТК-18	57	400	2028	10 837
001.02.03.254	Реконструкция участка тепловой сети уз.1 - ТК-8А	92	1000	2028	43 373
001.02.03.255	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8А - ТК-9	157	1000	2028	74 017
001.02.03.256	Реконструкция участка тепловой сети ТК-9 - ТК-10	192	1000	2028	90 517
001.02.03.257	Реконструкция участка тепловой сети ТК-26Б - ТК-27	177	800	2028	58 655
001.02.03.258	Реконструкция участка тепловой сети СТЭЦ - 1я магистраль - ТК-0	50	1200	2028	27 074
001.02.03.259	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 - ТК-2	59	1200	2028	31 947
001.02.03.260	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 - ТК-3	107	1200	2028	57 938
001.02.03.261	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 - ТК-4	301	1200	2028	162 626
001.02.03.262	Реконструкция участка тепловой сети ТК-0 - ТК-1	220	1200	2028	118 766
001.02.03.263	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7/11 - задвижка ТК-7/11 на ТК-8	1	1000	2028	471
001.02.03.264	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - ТК-см	77	1000	2028	36 301
001.02.03.265	Реконструкция участка тепловой сети ТК-146 - задвижка ТК-146 на ТК-144	1	600	2028	265

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.266	Реконструкция участка тепловой сети ТК-144 - ТК-143	168	600	2028	44 602
001.02.03.267	Реконструкция участка тепловой сети ТК-143 - ТК-142	76	600	2028	20 177
001.02.03.268	Реконструкция участка тепловой сети ТК-142 - ТК-141	94	600	2028	24 956
001.02.03.269	Реконструкция участка тепловой сети ТК-141 - ТК-140	51	600	2028	13 540
001.02.03.270	Реконструкция участка тепловой сети ТК-140 - ТК-139	82	600	2028	21 770
001.02.03.271	Реконструкция участка тепловой сети задвижка ТК-146 на ТК-144 - ТК-144	127	600	2028	33 717
001.02.03.272	Реконструкция участка тепловой сети ТК-см - ТК-9	243	1000	2028	114 561
001.02.03.273	Реконструкция участка тепловой сети ТК-27 - ТК-28а	68	800	2028	22 534
001.02.03.274	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Чер.с.-0/4 ПИР	-	-	2028	11 417
001.02.03.275	Реконструкция участка тепловой сети ТС-468,469,442-0/6	1909	300	2028	305 854
001.02.03.276	Реконструкция участка тепловой сети ТС-14-10,5	3077	150	2028	313 443
001.02.03.277	Реконструкция участка тепловой сети ТС-13-9 ПИР	-	-	2028	13 991
001.02.03.278	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5ДОСААФ-25	2019	125	2028	182 675
001.02.03.279	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1	1565	100	2028	125 525
001.02.03.280	Реконструкция участка тепловой сети ТС-152-0/3	2101	150	2028	215 571
001.02.03.281	Реконструкция участка тепловой сети ТС-415-0/8	1713	150	2028	175 761
001.02.03.282	Реконструкция участка тепловой сети ТС-410-0/3 ПИР	-	-	2028	8 813
001.02.03.283	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15 ПИР	-	-	2028	5 226
001.02.03.284	Реконструкция участка тепловой сети ТС-010-0/9 ПИР	-	-	2028	6 863
001.02.03.285	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27 ПИР	-	-	2028	7 425
001.02.03.286	Реконструкция участка тепловой сети ТС-5Г-5 ПИР	-	-	2028	5 888
001.02.03.287	Реконструкция участка тепловой сети ТС-398,399,400-0/1	1875	200	2028	232 296
001.02.03.288	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15 ПИР	-	-	2028	5 941
001.02.03.289	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2029	25 136
001.02.03.290	Реконструкция участка тепловой сети ТК-11 - ТК-12	68	500	2029	16 102
001.02.03.291	Реконструкция участка тепловой сети ТК-12а - ТК-13	65	500	2029	15 392
001.02.03.292	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-14	64	500	2029	15 155
001.02.03.293	Реконструкция участка тепловой сети ТК-14 - ТК-15	70	500	2029	16 576
001.02.03.294	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - ТК-10а1	21	700	2029	6 494
001.02.03.295	Реконструкция участка тепловой сети ТК-10а - задвижка ТК-10	1	700	2029	309
001.02.03.296	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1а - ТК-3	323	600	2029	89 695
001.02.03.297	Реконструкция участка тепловой сети ТК-6 - Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра	1	600	2029	278
001.02.03.298	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16 - ТК-17	250	800	2029	86 655
001.02.03.299	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-12	90	800	2029	15 598
001.02.03.300	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-12	90	800	2029	15 598
001.02.03.301	Реконструкция участка тепловой сети ГП-51-15 - ТК-10	160	1000	2029	78 899
001.02.03.302	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 - ТК-8	165	1200	2029	93 451
001.02.03.303	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5А - ТК-6	114	1200	2029	64 566
001.02.03.304	Реконструкция участка тепловой сети ТК-9 - ГП-51-15	160	1000	2029	78 899
001.02.03.305	Реконструкция участка тепловой сети ТК-138 - ТК-137	159	600	2029	44 153
001.02.03.306	Реконструкция участка тепловой сети Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра - ТК-1а	338	600	2029	94 977
001.02.03.307	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 - ТК-5	1	600	2029	278
001.02.03.308	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5А	151	1200	2029	85 521
001.02.03.309	Реконструкция участка тепловой сети ТС-776.783.900-0/125А.125Б ПИР	-	-	2029	16 631
001.02.03.310	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Чер.с.-0/4	2674	150	2029	285 437

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.311	Реконструкция участка тепловой сети ТС-753-0/57 ПИР	-	-	2029	5 580
001.02.03.312	Реконструкция участка тепловой сети ТС-13-9	3716	125	2029	352 207
001.02.03.313	Реконструкция участка тепловой сети ТС-738,741,16мкр-0/10,12 ПИР	-	-	2029	8 116
001.02.03.314	Реконструкция участка тепловой сети ТС-410-0/3	2064	150	2029	220 322
001.02.03.315	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15	1224	150	2029	130 656
001.02.03.316	Реконструкция участка тепловой сети ТС-010-0/9	1324	200	2029	171 567
001.02.03.317	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	1739	150	2029	185 630
001.02.03.318	Реконструкция участка тепловой сети ТС-НС1-0/15/ ПИР	-	-	2029	12 807
001.02.03.319	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15	1780	100	2029	148 531
001.02.03.320	Реконструкция участка тепловой сети ТС-157-0/12А ПИР	-	-	2029	3 077
001.02.03.321	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2030	843 989
001.02.03.322	Реконструкция участка тепловой сети ТС-776.783.900-0/125А.125Б	3744	150	2030	415 784
001.02.03.323	Реконструкция участка тепловой сети ТС-738,741,16мкр-0/10,12	2072	125	2030	202 908
001.02.03.324	Реконструкция участка тепловой сети ТС-12-4	5106,06	150	2030	567 116
001.02.03.325	Реконструкция участка тепловой сети ТС-НС1-0/15/	2375	200	2030	320 180
001.02.03.326	Реконструкция участка тепловой сети ТС-360-0/24 ПИР	-	-	2030	5 752
001.02.03.327	Реконструкция участка тепловой сети ТС-547-0/9 ПИР	-	-	2030	11 105
001.02.03.328	Реконструкция участка тепловой сети ТС-352-0/12А ПИР	-	-	2030	5 696
001.02.03.329	Реконструкция участка тепловой сети ТС-372-35 ПИР	-	-	2030	7 480
001.02.03.330	Реконструкция участка тепловой сети ТС-680-0/43 ПИР	-	-	2030	9 895
001.02.03.331	Реконструкция участка тепловой сети ТС-157-0/12А	886	100	2030	76 916
001.02.03.332	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2031	843 989
001.02.03.333	Реконструкция участка тепловой сети ТС-360-0/24	1244,7	150	2031	143 807
001.02.03.334	Реконструкция участка тепловой сети ТС-12-5	3443,2	150	2031	397 812
001.02.03.335	Реконструкция участка тепловой сети ТС-547-0/9	2403	150	2031	277 632
001.02.03.336	Реконструкция участка тепловой сети ТС-464-0/4,5	1333,5	100	2031	120 437
001.02.03.337	Реконструкция участка тепловой сети ТС-352-0/12А	1576,82	100	2031	142 412
001.02.03.338	Реконструкция участка тепловой сети ТС-386,397-0/18	2562	150	2031	303 278
001.02.03.339	Реконструкция участка тепловой сети ТС-680-0/43	2739	100	2031	247 376
001.02.03.340	Реконструкция участка тепловой сети ТС-281-10 ПИР	-	-	2031	1 770
001.02.03.341	Реконструкция участка тепловой сети ТС-369-22(23) ПИР	-	-	2031	5 638
001.02.03.342	Реконструкция участка тепловой сети ТС-657-0/48 ПИР	-	-	2031	7 575
001.02.03.343	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3Чер.с.-18 ПИР	-	-	2031	12 814
001.02.03.344	Реконструкция участка тепловой сети ТС-370-23(22) ПИР	-	-	2031	8 131
001.02.03.345	Реконструкция участка тепловой сети ТС-438-0/9 ПИР	-	-	2031	8 949
001.02.03.346	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7А-2 ПИР	-	-	2031	4 572
001.02.03.347	Реконструкция участка тепловой сети ТС-751,749-0/120 ПИР	-	-	2031	5 331
001.02.03.348	Реконструкция участка тепловой сети ТС-417,419-0/1Н ПИР	-	-	2031	9 012
001.02.03.349	Реконструкция участка тепловой сети ТС-389-29 ПИР	-	-	2031	4 322
001.02.03.350	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7-1 ПИР	-	-	2031	8 561
001.02.03.351	Реконструкция магистральных теплотрасс	-	-	2032	843 989
001.02.03.352	Реконструкция участка тепловой сети ТС-281-10	471	100	2032	44 256
001.02.03.353	Реконструкция участка тепловой сети ТС-369-22(23)	1329,7	125	2032	140 939
001.02.03.354	Реконструкция участка тепловой сети ТС-657-0/48	2015,5	100	2032	189 379
001.02.03.355	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3Чер.с.-18	3409,39	100	2032	326 665

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Длина участка, м в 2 тр.исчисл.	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
001.02.03.356	Реконструкция участка тепловой сети ТС-438-0/9	2110,73	125	2032	223 722
001.02.03.357	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7А-2	1078,4	125	2032	114 303
001.02.03.358	Реконструкция участка тепловой сети ТС-751,749-0/120	1418,5	100	2032	133 284
001.02.03.359	Реконструкция участка тепловой сети ТС-417,419-0/1Н	2125,7	125	2032	225 309
001.02.03.360	Реконструкция участка тепловой сети ТС-389-29	1019,5	125	2032	108 060
001.02.03.361	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7-1	1780,55	150	2032	214 020
001.02.03.362	Реконструкция участка тепловой сети ТС-361-0/12 ПИР	-	-	2032	2 003
001.02.03.363	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Кузн.-0/11 ПИР	-	-	2032	6 418
001.02.03.364	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4мкр.Дыбенко-0/8 ПИР	-	-	2032	7 584
001.02.03.365	Реконструкция участка тепловой сети ТС-678-0/3А ПИР	-	-	2032	12 081
001.02.03.366	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3ДОСААФ-28/37 ПИР	-	-	2032	4 728
001.02.03.367	Реконструкция участка тепловой сети ТС-631А-0/3 ПИР	-	-	2032	6 972
001.02.03.368	Реконструкция участка тепловой сети ТС-635А-0/11 ПИР	-	-	2032	4 522
001.02.03.369	Реконструкция участка тепловой сети ТС-633-0/1 ПИР	-	-	2032	5 740
001.02.03.370	Реконструкция участка тепловой сети ТС-656-0/1А ПИР	-	-	2032	12 589
001.02.03.371	Реконструкция участка тепловой сети ТС-016-0/19В ПИР	-	-	2032	14 198
001.02.03.372	Реконструкция участка тепловой сети ТС-Зуб-0/6 ПИР	-	-	2032	3 721
ИТОГО					26 729 837

Таблица 7.4 – Обязательства Администрации городского округа Самара

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Год строит/реконструкции	Затраты (НДС не облагаются), тыс.руб
Переключение тепловых сетей и сопутствующих объектов в границах Куйбышевского района г.о. Самара для организации теплоснабжения пос. 116 км.	Организация теплоснабжением и горячим водоснабжением потребителей 25 квартала Куйбышевского внутригородского района	2022	82 600
	Устройство подводящей тепловой сети для котельной на пересечении улиц Грозненской и Стромиловского шоссе в Куйбышевском внутригородском районе	2022	65 500
ИТОГО			148 100

Таблица 7.5 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №36 (Шифр подгруппы проектов 036.02.03)

Шифр подгруппы проектов	Наименование проекта, сферы и муниципального (ых) образования (й), на территории которого(ых) будет осуществляться реализация проекта	Перечень мероприятий, которые планируются в рамках реализации проекта	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
036.02.03.01	Проект «Модернизация тепловой сети от котельной №2 по ул.Парусная 10А до жилых домов и общественных зданий в п.Прибрежный Красноглинского района г.Самара»	Замена подземной тепловой сети с прокладкой четвертой циркуляционной линии Ду-150-50 протяженностью 752,4п.м.	2023	33 360
036.02.03.02	Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Красногвардейская от дома №1 до дома №5 пос.Управленческий г.о. Самара.		2022	4 200
036.02.03.03	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной №2 (г.о. Самара пос. Мехзавод, квартал 2) через сквер "Октябрь" до жилого дома №16 квартал 16 пос.Мехзавод		2023	70 000
036.02.03.04	Капитальный ремонт тепловой сети, проходящей по территории кадетского корпуса, расположенного по адресу: г.о. Самара, пос. Управленческий, ул. Академика Кузнецова, 32		2022	11 000
ИТОГО				118 560

Таблица 7.6 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
ООО "СТО"	533,69	0	0	31875,22	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО "Самаратеплоресурсы"	165,186	0	802	2653,227	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО «ВолгоРентГрупп»	0	0	0	74	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Инжиниринг сетекон"	0	0	1626	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "СТРОММАШИНА"	17	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
АО "Авиагор - авиационный завод"	63	0	0	285	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Олимп-А"	292	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей

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, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия 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), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

Около 41% теплопотребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

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

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, в настоящем документе 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 Самара приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.010.000).

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара приведены в таблицах 9.1 – 9.3.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа Самара, приведены в таблицах 9.4– 9.15.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятий за 2021 год.

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	4 138,0	3 924,1	4 124,9	3 942,0	4 062,3	4 101,7	4 185,2	4 452,8	4 443,8	4 440,4	4 431,0	4 483,5	4 485,9	4 478,9
пар	тыс. Гкал	89,2	94,7	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
горячая вода	тыс. Гкал	4 048,8	3 829,4	4 037,6	3 854,7	3 975,1	4 014,4	4 097,9	4 365,5	4 356,6	4 353,1	4 343,7	4 396,2	4 398,7	4 391,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,7	5,7	6,5	7,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 915,6	1 926,2	1 912,8	2 027,6	1 918,2	2 003,1	1 986,1	1 816,4	1 816,4	1 816,4	1 855,7	1 863,4	1 863,7	1 863,7
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 607,7	1 638,8	1 635,6	1 598,4	1 621,6	1 628,1	1 635,6	1 673,0	1 671,8	1 671,4	1 670,1	1 677,1	1 677,4	1 676,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	307,9	287,4	277,2	429,1	296,6	374,9	350,5	143,3	144,5	145,0	185,6	186,3	186,4	187,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 023,6	975,7	1 011,1	1 090,3	1 063,2	1 100,4	1 105,4	1 075,2	1 074,0	1 073,6	1 087,2	1 097,0	1 097,5	1 096,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	435,8	420,2	425,9	521,0	476,5	501,8	496,5	443,8	443,9	443,9	455,7	457,5	457,6	457,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	587,8	555,5	585,2	569,2	586,7	598,6	608,9	631,4	630,2	629,7	631,4	639,5	639,9	638,9
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	227,5	218,2	222,7	257,0	248,4	250,5	250,0	244,3	244,4	244,4	245,6	245,5	245,5	245,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,8	129,6	129,4	131,3	131,6	133,1	132,8	129,9	129,9	129,9	130,5	130,7	130,7	130,7
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	272,7	258,6	261,9	299,3	299,3	300,1	299,8	297,5	297,5	297,5	297,9	297,8	297,8	297,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,1	141,6	141,9	144,4	144,4	145,9	145,5	141,8	141,8	141,8	142,5	142,6	142,6	142,6

Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	738,8	709,3	770,0	555,7	578,0	522,9	524,4	529,7	534,0	540,8	539,7	538,0	537,0	536,2
пар	тыс. Гкал	17,9	14,8	17,2	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
горячая вода	тыс. Гкал	720,9	694,5	752,8	540,6	562,9	507,8	509,3	514,6	518,9	525,7	524,6	522,9	521,9	521,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,6	4,3	3,3	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	143,0	150,3	152,6	145,6	148,6	155,2	153,9	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	133,8	138,6	137,2	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	9,3	11,6	15,4	31,9	34,9	41,4	40,1	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	156,2	150,7	158,3	132,6	138,7	133,3	132,9	128,1	128,7	129,7	129,5	129,3	129,1	129,0
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	47,6	48,8	47,9	49,8	52,6	55,0	54,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,6	101,9	110,5	82,8	86,1	78,2	78,4	78,5	79,2	80,3	80,1	79,8	79,7	79,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	332,8	324,8	313,6	341,7	353,7	354,5	354,2	351,8	351,6	351,3	351,4	351,5	351,5	351,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	140,2	136,2	134,6	139,8	139,8	140,3	140,2	139,0	139,0	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	411,6	396,6	383,3	423,1	436,2	436,6	436,9	440,5	440,6	440,2	440,2	440,2	440,2	440,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,0	143,7	143,4	149,0	149,0	149,6	149,5	148,3	148,3	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4

Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс БОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 606,3	1 460,0	1 528,5	1 492,5	1 062,0	1 055,8	1 057,4	1 061,7	1 059,6	1 057,5	1 055,2	1 051,7	1 049,8	1 048,1
пар	тыс. Гкал	359,6	319,8	312,5	312,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	1 246,8	1 140,2	1 216,0	1 180,0	1 062,0	1 055,8	1 057,4	1 061,7	1 059,6	1 057,5	1 055,2	1 051,7	1 049,8	1 048,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	260,2	96,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	229,4	85,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	30,8	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	331,6	269,1	257,2	251,8	179,2	178,1	178,4	179,1	178,7	178,4	178,0	177,4	177,1	176,8
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	75,1	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	256,5	241,8	257,2	251,8	179,2	178,1	178,4	179,1	178,7	178,4	178,0	177,4	177,1	176,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	288,6	282,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,0	158,5	162,3	162,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	402,0	397,1	0,0	0,0	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/Гкал	159,7	165,7	168,3	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7

Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	754,2	771,5	878,7	697,7	725,8	757,7	743,0	558,6	569,5	568,4	592,6	603,9	602,8	601,8
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	754,2	771,5	878,7	697,7	725,8	757,7	743,0	558,6	569,5	568,4	592,6	603,9	602,8	601,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,2	5,2	5,2	6,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,8	158,3	154,2	162,0	162,0	161,9	161,9	162,9	162,8	162,8	162,7	162,6	162,6	162,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	120,5	122,1	135,5	113,0	117,6	122,6	120,3	91,0	92,7	92,6	96,4	98,2	98,0	97,9
газ	тыс. т у.т.	120,5	122,1	135,5	113,0	117,6	122,6	120,3	91,0	92,7	92,6	96,4	98,2	98,0	97,9
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	103,7	105,0	116,6	97,2	101,1	105,5	103,5	78,3	79,8	79,6	82,9	84,5	84,3	84,2
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	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 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 795,6	1 867,8	1 921,9	1 929,5	1 921,5	1 917,6	1 916,3	1 912,2	1 910,2	1 906,7	1 903,6
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 795,6	1 867,8	1 921,9	1 929,5	1 921,5	1 917,6	1 916,3	1 912,2	1 910,2	1 906,7	1 903,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,0	3,4	3,4	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,7	156,3	156,8	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	243,8	243,5	275,2	281,4	292,7	301,0	302,2	300,9	300,3	300,1	299,5	299,2	298,7	298,2
газ	тыс. т у.т.	243,8	240,4	272,9	281,4	292,7	301,0	302,2	300,9	300,3	300,1	299,5	299,2	298,7	298,2
мазут	тыс. т у.т.	0,0	3,1	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	208,1	204,9	211,2	211,2	211,2	219,4	220,2	219,2	220,3	221,4	226,9	226,9	226,9	226,9
мазут	тыс. т н.т.	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 9.6 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
газ	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	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 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО «ЗИМ-Энерго»³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
пар	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	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	-	-	-	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	-	-	-	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
газ	-	-	-	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
мазут	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	-	-	-	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
мазут	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

³ В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.11.2021 № 1238 ООО «ЗИМ-Энерго» признано утратившим статус единой теплоснабжающей организации в зоне № 67, статус ЕТО в данной зоне присвоен ПАО «Т Плюс»

Таблица 9.8 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	8 293	7 936	8 604	8 002	7 996	7 989	7 983	7 976	7 969	7 963	7 956	7 950	7 943	7 936
Школа №177	газ	714	664	712	792	792	791	791	791	790	790	789	789	788	788
Школа №143	газ	496	435	436	418	420	422	424	425	427	429	431	433	434	436
пос. «Волгарь»	газ	16 048	15 501	17 103	15 539	15 508	15 477	15 446	15 416	15 385	15 354	15 323	15 292	15 262	15 231
ДСУ «Автодор»	газ	6 070	6 053	6 592	5 977	5 961	5 945	5 930	5 914	5 898	5 883	5 867	5 851	5 835	5 820
пос. Засамарская Слобода	газ	2 336	2 431	2 813	2 529	2 508	2 487	2 466	2 445	2 424	2 403	2 382	2 360	2 339	2 318
пос.Рубежный	газ	7 765	7 089	7 727	6 964	6 930	6 896	6 862	6 827	6 793	6 759	6 725	6 690	6 656	6 622
Молодогвардейская, 9	газ	341	340	418	336	335	333	332	331	329	328	327	326	324	323
«РОК»	газ	44 753	42 947	46 427	42 825	42 791	42 758	42 724	42 691	42 657	42 624	42 591	42 557	42 524	42 490
котельная №2 п.Прибрежный	газ	17 929	17 495	19 780	18 243	18 251	18 258	18 266	18 273	18 280	18 288	18 295	18 303	18 310	18 318
квартал №3 п.Мехзавод	газ	5 759	5 169	5 062	4 905	4 897	4 888	4 880	4 871	4 863	4 854	4 846	4 837	4 829	4 820
квартал №7 п.Мехзавод	газ	20 893	19 835	21 634	19 379	19 342	19 306	19 269	19 232	19 195	19 158	19 122	19 085	19 048	19 011
квартал №11 п.Мехзавод	газ	27 354	26 618	27 612	25 365	25 292	25 219	25 146	25 073	25 000	24 927	24 854	24 781	24 708	24 635
квартал №13 п.Мехзавод	газ	16 480	15 153	15 826	15 262	15 202	15 143	15 084	15 024	14 965	14 906	14 846	14 787	14 728	14 668
пос. Красный Пахарь	газ	2 985	2 641	2 807	2 574	2 561	2 548	2 535	2 522	2 509	2 495	2 482	2 469	2 456	2 443
квартал №3 п.Управленческий	газ	31 278	29 480	35 573	29 790	29 749	29 707	29 665	29 623	29 581	34 414	34 372	34 330	34 288	34 246
квартал №12 п.Управленческий	газ	36 324	31 124	34 862	36 982	36 900	36 817	36 735	36 652	36 570	36 487	36 405	36 323	36 240	36 158
квартал №15 п.Управленческий	газ	74 483	74 336	76 074	71 419	71 337	71 255	71 172	71 090	71 007	70 925	89 891	89 808	89 726	89 643
41 км.	ку	456	429	477	436	436	435	435	435	435	435	434	434	434	434
Модульная ул.Зеленая	газ	1 703	1 571	1 695	1 577	1 572	1 568	1 563	1 559	1 554	1 550	1 546	1 541	1 537	1 532
16 км п.Радиоцентр	газ	6 023	5 437	5 663	5 334	5 303	5 273	5 242	5 211	5 181	5 150	5 119	5 089	5 058	5 027
микрорайон №18	газ	15 812	16 609	19 032	17 024	17 041	17 058	17 074	17 091	17 108	17 124	17 141	17 157	17 174	17 191
"Аэропорт-2"	газ	17 267	16 816	17 515	16 832	16 810	16 788	16 766	16 743	16 721	16 699	16 677	16 654	16 632	16 610
"Плодопитомник"	газ	292	299	312	291	288	286	283	280	278	275	272	269	267	264
"Дом культуры"	газ	331	256	283	247	247	247	247	247	247	247	247	248	248	248
"632 квартал"	газ	14 528	14 876	16 270	14 801	14 792	14 783	14 774	14 766	14 757	14 748	14 739	14 731	14 722	14 713
"692 квартал"	газ	15 976	15 045	16 166	15 110	15 059	15 008	14 956	14 905	14 854	14 802	14 751	14 700	14 648	14 597

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"605 квартал" школа №178	газ	1 161	759	1 332	913	918	923	927	932	937	941	946	951	955	960
"702 квартал" д/сад №18	газ	15 492	14 589	14 133	14 214	14 180	14 146	14 113	14 079	14 045	14 011	13 977	13 943	13 909	13 875
"Школа-интернат №9"	газ	815	657	808	653	659	665	671	676	682	688	694	699	705	711
"Сталелитейный завод"	газ	9 617	8 932	9 261	8 961	8 925	8 888	8 852	8 816	8 780	8 743	8 707	8 671	8 635	8 598
130 кв.	газ	2 316	5 486	5 598	5 206	5 176	5 147	5 117	5 088	5 058	5 029	4 999	4 970	4 940	4 911
132 кв.	газ	1 440	2 985	3 096	3 075	3 083	3 090	3 098	3 105	3 113	3 120	3 128	3 135	3 143	3 150
409 кв.	газ	3 821	9 944	11 632	11 104	11 122	11 141	11 159	11 178	11 196	11 214	11 233	11 251	11 270	11 288
469 кв.	газ	1 253	3 477	3 570	3 288	3 276	3 263	3 251	3 239	3 227	3 214	3 202	3 190	3 177	3 165
527 кв.	газ	1 654	5 190	6 935	5 078	5 062	5 046	5 031	5 015	4 999	4 983	4 968	4 952	4 936	4 921
ПЧЛ	газ	4 477	10 911	10 692	10 666	10 616	10 566	10 516	10 465	10 415	10 365	10 314	10 264	10 214	10 163
751 кв.	газ	3 562	7 972	8 108	8 169	8 150	8 132	8 113	8 095	8 076	8 058	8 039	8 021	8 002	7 984
Киркомбинат	газ	556	1 433	1 421	1 436	1 434	1 432	1 430	1 428	1 426	1 424	1 422	1 419	1 417	1 415
610 кв.	газ	2 900	7 837	8 128	7 007	7 014	7 021	7 029	7 036	7 043	7 050	7 057	7 065	7 072	7 079
588 кв.	газ	2 968	7 932	8 077	7 554	7 524	7 495	7 465	7 436	7 406	7 376	7 347	7 317	7 288	7 258
ул. Авроры, 11	ку	260	674	732	671	670	669	668	667	667	666	665	664	663	662
586 кв.	газ	4 472	11 560	12 961	12 291	12 259	12 227	12 195	12 163	12 131	12 099	12 067	12 035	12 003	11 972
567 кв.	газ	3 814	10 473	9 994	12 299	12 239	12 180	12 120	12 061	12 001	11 942	11 882	11 822	11 763	11 703
463 кв.	газ	676	1 814	2 316	1 968	2 019	2 071	2 123	2 175	2 226	2 278	2 330	2 381	2 433	2 485
471 кв.	газ	1 314	3 760	4 246	3 600	3 589	3 578	3 567	3 556	3 544	3 533	3 522	3 511	3 500	3 489
542 кв.	газ	1 999	4 842	5 181	5 041	5 052	5 063	5 074	5 085	5 095	5 106	5 117	5 128	5 139	5 149
653 кв.	газ	2 267	5 957	6 098	5 914	5 920	5 926	5 932	5 938	5 944	5 950	5 956	5 962	5 969	5 975
Школа-интернат №6	газ	977	2 538	3 055	2 650	2 653	2 656	2 660	2 663	2 666	2 669	2 673	2 676	2 679	2 682
Средняя Волга 1	газ	1 740	5 291	4 902	5 233	5 214	5 196	5 177	5 159	5 140	5 122	5 103	5 084	5 066	5 047
Средняя Волга 2	газ	2 670	6 963	7 209	6 825	6 803	6 780	6 758	6 736	6 713	6 691	6 669	6 646	6 624	6 601
ул. Грибоедова, 20	газ	422	1 030	999	1 019	1 015	1 010	1 005	1 000	995	991	986	981	976	971
п. Береза	газ	1 091	2 804	2 485	2 514	2 661	2 808	2 954	3 101	3 248	3 394	3 541	3 687	3 834	3 981
Винтай	газ	473	1 131	1 232	1 112	1 104	1 096	1 088	1 080	1 072	1 064	1 056	1 048	1 040	1 032
ул. Ученическая, 117	газ	402	678	698	636	633	630	628	625	622	619	617	614	611	609
Самаравормет	газ	480	1 228	1 380	1 292	1 293	1 294	1 295	1 296	1 297	1 298	1 299	1 300	1 301	1 302
ул. Аврора, 3	ку	176	438	463	436	436	435	435	434	434	433	432	432	431	431
ул. Битумная, 2	ку	395	1 032	1 085	1 007	1 006	1 005	1 004	1 003	1 003	1 002	1 001	1 000	999	999
МАКУР	газ	14 098	31 012	34 582	32 939	32 747	32 555	32 363	32 171	31 979	31 787	31 595	31 403	31 211	31 019
"КБАС"	газ	2 722	6 659	4 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	18 543	54 404	51 852	51 778	51 705	51 631	51 558	51 484	51 410	51 336	51 262	51 188	51 114

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Газовые котельные	газ	483 881	580 543	655 709	613 030	612 005	610 980	609 955	608 930	607 905	617 529	658 552	657 527	656 502	655 476
Угольные котельные	уголь	1 287	2 573	2 756	2 550	2 547	2 545	2 542	2 540	2 538	2 535	2 533	2 530	2 528	2 526
МП г.о Самара «Инженерная служба»	-	485 168	583 116	658 465	615 580	614 552	613 525	612 497	611 470	610 442	620 065	661 085	660 057	659 030	658 002

Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Школа №177	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,2	215,8
Школа №143	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
пос. «Волгарь»	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9
ДСУ «Автодор»	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
пос. Засамарская Слобода	газ	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
пос.Рубежный	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Молодогвардейская, 9	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
«РОК»	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
котельная №2 п.Прибрежный	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
квартал №3 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №7 п.Мехзавод	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
квартал №11 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №13 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
пос. Красный Пахарь	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №3 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №12 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №15 п.Управленческий	газ	165,3	165,3	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8	168,3	168,8	169,4	169,9	170,4	170,9
41 км.	ку	411,6	418,7	382,2	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Модульная ул.Зеленая	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
16 км п.Радиоцентр	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
микрорайон №18	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Аэропорт-2"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	160,5	160,7	160,9	161,0	161,2	161,4	161,5	161,7	161,9
"Плодопитомник"	газ	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Дом культуры"	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
"632 квартал"	газ	166,1	166,1	166,1	166,6	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,1	170,6	171,1	171,7
"692 квартал"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
"605 квартал" школа №178	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
"702 квартал"д/сад №18	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Школа-интернат №9"	газ	160,6	160,6	160,6	161,1	161,6	162,1	162,6	163,0	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0
"Сталелитейный завод"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
130 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
132 кв.	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
409 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
469 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
527 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ПЧЛ	газ	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	178,4	178,8	179,2	179,6	180,1	180,5	180,9	181,3
751 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Киркомбинат	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
610 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
588 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ул. Авроры, 11	ку	365,4	376,8	265,5	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
586 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,9
567 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
463 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
471 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
542 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
653 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Школа-интернат №6	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Средняя Волга 1	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Средняя Волга 2	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ул. Грибоедова, 20	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
п. Береза	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Винтай	газ	163,0	162,4	162,4	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0	166,5	167,0	167,5	168,0	168,5
ул. Ученическая, 117	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Самаравормет	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
ул. Аврора, 3	ку	365,4	380,5	277,0	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
ул. Битумная, 2	ку	365,4	370,0	292,1	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
МАКУР	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	162,8	162,9	163,1	163,2	163,3	163,4	163,6
"КБАС"	газ	243,6	243,6	243,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "Волгабурмаш"	газ	-	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Газовые котельные	газ	164,1	165,7	166,2	166,3	166,8	167,2	167,5	166,9	167,3	167,9	169,0	169,5	169,9	170,4
Угольные котельные	уголь	381,8	381,7	298,1	374,4	375,5	376,7	377,8	378,9	380,1	381,2	382,4	383,5	384,7	385,8
МП г.о Самара «Инженерная служба»	-	164,7	166,7	166,8	167,2	167,7	168,0	168,4	167,7	168,2	168,8	169,8	170,3	170,7	171,2

Таблица 9.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	1 426	1 365	1 480	1 380	1 383	1 386	1 389	1 392	1 395	1 398	1 401	1 404	1 407	1 410
Школа №177	газ	149	139	149	166	166	167	167	168	168	168	169	169	170	170
Школа №143	газ	104	91	91	88	88	89	90	90	91	91	92	93	93	94
пос. «Волгарь»	газ	2 607	2 517	2 778	2 531	2 534	2 537	2 539	2 542	2 544	2 547	2 549	2 552	2 554	2 557
ДСУ «Автодор»	газ	986	983	1 070	974	974	974	975	975	975	976	976	976	976	977
пос. Засамарская Слобода	газ	427	444	514	463	461	458	456	453	451	448	446	443	440	438
пос.Рубежный	газ	1 261	1 151	1 255	1 134	1 132	1 130	1 128	1 125	1 123	1 121	1 119	1 116	1 114	1 111
Молодогвардейская, 9	газ	55	55	68	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54	54
«РОК»	газ	7 350	7 053	7 624	7 054	7 070	7 085	7 101	6 782	6 777	6 772	6 766	6 761	6 756	6 750
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 848	2 779	3 143	2 907	2 917	2 927	2 937	2 947	2 957	2 967	2 977	2 987	2 997	3 008
квартал №3 п.Мехзавод	газ	935	839	822	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809
квартал №7 п.Мехзавод	газ	3 319	3 151	3 437	3 088	3 091	3 095	3 098	3 101	3 105	3 108	3 112	3 115	3 118	3 121
квартал №11 п.Мехзавод	газ	4 442	4 323	4 484	4 132	4 132	4 133	4 133	4 133	4 134	4 134	4 134	4 134	4 135	4 135

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 676	2 461	2 570	2 486	2 484	2 481	2 479	2 477	2 474	2 472	2 470	2 467	2 465	2 462
пос. Красный Пахарь	газ	485	429	456	419	418	418	417	416	415	414	413	412	411	410
квартал №3 п.Управленческий	газ	5 080	4 787	5 777	4 852	4 860	4 868	4 876	4 883	4 891	5 707	5 717	5 728	5 738	5 748
квартал №12 п.Управленческий	газ	5 899	5 055	5 662	6 024	6 029	6 033	6 038	6 042	6 047	6 051	6 056	6 060	6 064	6 069
квартал №15 п.Управленческий	газ	12 315	12 291	12 578	11 844	11 866	11 888	11 910	11 932	11 954	11 976	15 223	15 255	15 287	15 319
41 км.	ку	188	180	182	180	180	181	181	182	182	183	183	184	184	185
Модульная ул.Зеленая	газ	277	255	275	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
16 км п.Радиоцентр	газ	989	893	930	879	876	874	871	869	866	864	861	859	856	853
микрорайон №18	газ	2 512	2 639	3 024	2 713	2 724	2 734	2 745	2 756	2 767	2 778	2 789	2 800	2 811	2 823
"Аэропорт-2"	газ	2 804	2 731	2 844	2 742	2 746	2 695	2 694	2 693	2 693	2 692	2 691	2 690	2 689	2 688
"Плодопитомник"	газ	46	48	50	46	46	46	46	45	45	45	44	44	44	43
"Дом культуры"	газ	54	42	46	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42
"632 квартал"	газ	2 413	2 471	2 702	2 466	2 472	2 478	2 483	2 489	2 495	2 501	2 507	2 513	2 520	2 526
"692 квартал"	газ	2 594	2 443	2 625	2 461	2 460	2 459	2 458	2 457	2 456	2 455	2 454	2 452	2 451	2 450
"605 квартал" школа №178	газ	191	125	219	150	152	153	154	155	157	158	159	160	162	163
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 461	2 318	2 245	2 265	2 266	2 268	2 269	2 270	2 272	2 273	2 274	2 276	2 277	2 278
"Школа-интернат №9"	газ	131	106	130	105	106	108	109	110	112	113	114	115	117	118
"Сталелитейный завод"	газ	1 562	1 451	1 504	1 460	1 458	1 457	1 455	1 453	1 452	1 450	1 448	1 447	1 445	1 443
130 кв.	газ	376	891	909	848	846	843	841	839	836	834	832	829	827	824
132 кв.	газ	301	623	646	644	648	651	655	658	662	665	669	673	676	680
409 кв.	газ	607	1 580	1 848	1 769	1 778	1 786	1 794	1 803	1 811	1 819	1 828	1 836	1 845	1 853
469 кв.	газ	204	565	580	536	535	535	534	534	533	533	533	532	532	531
527 кв.	газ	263	825	1 102	809	809	809	809	809	809	808	808	808	808	808
ПЧЛ	газ	818	1 993	1 953	1 955	1 951	1 948	1 876	1 871	1 867	1 862	1 857	1 853	1 848	1 843
751 кв.	газ	566	1 267	1 288	1 302	1 303	1 304	1 304	1 305	1 306	1 307	1 308	1 309	1 310	1 311
Киркомбинат	газ	90	233	231	234	234	235	235	235	236	236	236	237	237	238
610 кв.	газ	499	1 348	1 398	1 209	1 213	1 218	1 223	1 228	1 233	1 238	1 243	1 248	1 253	1 258
588 кв.	газ	472	1 260	1 283	1 204	1 203	1 201	1 200	1 199	1 198	1 197	1 196	1 194	1 193	1 192
ул. Авроры, 11	ку	95	254	194	246	246	247	247	248	248	248	249	249	250	250
586 кв.	газ	726	1 877	2 105	2 002	2 003	1 983	1 982	1 981	1 980	1 978	1 977	1 976	1 975	1 974

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
567 кв.	газ	619	1 701	1 623	2 003	2 000	1 996	1 992	1 988	1 984	1 980	1 976	1 972	1 968	1 964
463 кв.	газ	110	295	376	320	330	339	349	358	368	378	388	397	407	417
471 кв.	газ	213	611	690	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
542 кв.	газ	325	786	841	821	825	830	834	838	842	847	851	856	860	864
653 кв.	газ	390	1 024	1 049	1 020	1 024	1 028	1 032	1 036	1 041	1 045	1 049	1 053	1 058	1 062
Школа-интернат №6	газ	159	412	496	432	433	435	437	439	441	443	445	446	448	450
Средняя Волга 1	газ	276	841	779	834	833	833	832	832	831	831	830	830	829	829
Средняя Волга 2	газ	424	1 106	1 145	1 088	1 087	1 087	1 087	1 086	1 086	1 086	1 085	1 085	1 084	1 084
ул. Грибоедова, 20	газ	88	215	209	213	213	213	212	212	212	211	211	210	210	210
п. Береза	газ	173	445	395	401	425	450	475	500	525	551	576	602	628	654
Винтай	газ	77	184	200	182	181	180	180	179	178	177	176	176	175	174
ул. Ученическая, 117	газ	65	110	113	104	103	103	103	103	103	103	103	102	102	102
Самаравормет	газ	100	256	288	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281
ул. Аврора, 3	ку	64	167	128	160	160	160	161	161	161	162	162	162	162	163
ул. Битумная, 2	ку	144	382	317	369	370	371	371	372	373	374	375	375	376	377
МАКУР	газ	2 424	5 333	5 947	5 681	5 665	5 649	5 632	5 237	5 210	5 183	5 156	5 129	5 101	5 074
"КБАС"	газ	663	1 622	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	3 388	9 940	9 502	9 517	9 532	9 547	9 562	9 577	10 669	14 991	15 023	15 054	15 085
Газовые котельные	газ	79 427	96 223	109 003	101 949	102 082	102 139	102 197	101 609	101 702	103 681	111 309	111 430	111 552	111 673
Угольные котельные	уголь	491	982	822	955	957	959	961	963	964	966	968	970	972	974
МП г.о Самара «Инженерная служба»	-	79 918	97 206	109 824	102 903	103 039	103 098	103 157	102 571	102 666	104 647	112 278	112 401	112 524	112 648

Таблица 9.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м³/т.т.

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	1 228	1 167	1 280	1 194	1 197	1 199	1 202	1 204	1 207	1 210	1 212	1 215	1 217	1 220
Школа №177	газ	128	118	129	144	145	145	145	146	146	146	147	147	147	148
Школа №143	газ	89	78	79	76	77	77	78	78	79	80	80	81	81	82
пос. «Волгарь»	газ	2 235	2 143	2 392	2 180	2 182	2 185	2 187	2 189	2 191	2 193	2 195	2 198	2 200	2 202
ДСУ «Автодор»	газ	846	837	927	843	843	844	844	844	844	845	845	845	845	846

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Засамарская Слобода	газ	367	379	447	403	401	398	396	394	392	390	387	385	383	380
пос.Рубежный	газ	1 086	984	1 084	980	978	977	975	973	971	969	967	965	963	961
Молодогвардейская, 9	газ	47	47	58	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
«РОК»	газ	6 318	6 043	6 536	6 047	6 060	6 074	6 087	5 814	5 810	5 805	5 800	5 796	5 791	5 787
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 449	2 382	2 694	2 492	2 501	2 509	2 518	2 527	2 535	2 544	2 553	2 561	2 570	2 579
квартал №3 п.Мехзавод	газ	787	702	698	678	679	680	681	682	683	683	684	685	686	687
квартал №7 п.Мехзавод	газ	2 810	2 651	2 935	2 637	2 640	2 643	2 646	2 649	2 652	2 655	2 657	2 660	2 663	2 666
квартал №11 п.Мехзавод	газ	3 768	3 634	3 836	3 534	3 534	3 535	3 535	3 535	3 536	3 536	3 536	3 536	3 537	3 537
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 262	2 068	2 196	2 124	2 122	2 120	2 118	2 116	2 114	2 112	2 110	2 107	2 105	2 103
пос. Красный Пахарь	газ	413	361	392	360	360	359	358	357	357	356	355	354	353	352
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 296	4 026	4 930	4 141	4 148	4 154	4 161	4 168	4 174	4 871	4 879	4 888	4 897	4 905
квартал №12 п.Управленческий	газ	4 957	4 232	4 830	5 139	5 143	5 147	5 151	5 155	5 158	5 162	5 166	5 170	5 173	5 177
квартал №15 п.Управленческий	газ	10 458	10 355	10 768	10 140	10 158	10 177	10 196	10 214	10 233	10 252	13 032	13 059	13 087	13 114
41 км.	ку	245	233	241	238	238	239	239	240	241	241	242	243	243	244
Модульная ул.Зеленая	газ	234	215	236	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
16 км п.Радиоцентр	газ	842	753	799	755	753	750	748	746	744	742	740	737	735	733
микрорайон №18	газ	2 138	2 230	2 601	2 334	2 343	2 352	2 362	2 371	2 381	2 390	2 400	2 409	2 419	2 428
"Аэропорт-2"	газ	2 373	2 296	2 430	2 342	2 346	2 302	2 301	2 301	2 300	2 299	2 299	2 298	2 297	2 297
"Плодопитомник"	газ	39	40	43	40	40	39	39	39	39	38	38	38	38	37
"Дом культуры"	газ	46	36	40	35	35	35	35	36	36	36	36	36	36	36
"632 квартал"	газ	2 054	2 083	2 322	2 119	2 124	2 129	2 134	2 140	2 145	2 150	2 155	2 160	2 165	2 171
"692 квартал"	газ	2 211	2 061	2 257	2 116	2 115	2 115	2 114	2 113	2 112	2 111	2 110	2 109	2 108	2 107
"605 квартал" школа №178	газ	162	106	188	129	130	131	132	133	134	135	136	138	139	140
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 078	1 941	1 918	1 935	1 936	1 937	1 938	1 939	1 940	1 942	1 943	1 944	1 945	1 946
"Школа-интернат №9"	газ	111	89	111	90	91	92	93	94	96	97	98	99	100	101
"Сталелитейный завод"	газ	1 322	1 218	1 284	1 246	1 245	1 244	1 242	1 241	1 240	1 238	1 237	1 235	1 234	1 232
130 кв.	газ	316	751	782	729	727	725	723	721	719	717	715	713	711	709

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
132 кв.	газ	253	527	556	554	557	560	564	567	570	573	576	579	582	585
409 кв.	газ	510	1 333	1 586	1 518	1 525	1 533	1 540	1 547	1 554	1 561	1 569	1 576	1 583	1 590
469 кв.	газ	171	476	498	460	460	460	459	459	459	458	458	457	457	457
527 кв.	газ	222	698	950	697	697	697	697	697	697	697	697	697	696	696
ПЧЛ	газ	685	1 676	1 667	1 669	1 666	1 663	1 601	1 597	1 593	1 589	1 585	1 581	1 577	1 573
751 кв.	газ	474	1 068	1 105	1 117	1 117	1 118	1 119	1 120	1 121	1 121	1 122	1 123	1 124	1 125
Киркомбинат	газ	78	200	200	202	203	203	203	204	204	204	205	205	205	206
610 кв.	газ	420	1 138	1 202	1 039	1 043	1 047	1 052	1 056	1 060	1 064	1 069	1 073	1 077	1 081
588 кв.	газ	395	1 061	1 098	1 030	1 029	1 028	1 027	1 026	1 025	1 024	1 023	1 022	1 021	1 020
ул. Авроры, 11	ку	122	329	257	325	325	326	326	327	328	328	329	329	330	330
586 кв.	газ	608	1 576	1 794	1 707	1 707	1 691	1 690	1 689	1 688	1 686	1 685	1 684	1 683	1 682
567 кв.	газ	519	1 433	1 392	1 718	1 715	1 711	1 708	1 705	1 701	1 698	1 695	1 691	1 688	1 684
463 кв.	газ	92	248	323	275	283	291	300	308	316	324	333	341	350	358
471 кв.	газ	179	517	593	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
542 кв.	газ	273	664	723	706	710	713	717	721	724	728	732	736	739	743
653 кв.	газ	328	866	902	877	881	885	888	892	895	899	903	906	910	913
Школа-интернат №6	газ	133	347	426	371	372	374	376	377	379	380	382	384	385	387
Средняя Волга 1	газ	232	711	670	717	717	717	716	716	715	715	714	714	713	713
Средняя Волга 2	газ	355	929	979	929	929	929	929	928	928	928	927	927	927	926
ул. Грибоедова, 20	газ	74	181	179	183	183	183	182	182	182	181	181	181	180	180
п. Береза	газ	148	377	337	342	363	384	406	427	449	470	492	514	536	558
Винтай	газ	66	158	172	156	155	155	154	153	153	152	151	151	150	149
ул. Ученическая, 117	газ	56	95	98	90	90	89	89	89	89	89	89	89	89	88
Самаравормет	газ	84	217	248	233	234	234	235	236	237	238	239	240	241	242
ул. Аврора, 3	ку	82	216	169	211	211	212	212	213	213	213	214	214	215	215
ул. Битумная, 2	ку	185	496	418	487	488	489	490	492	493	494	495	496	497	498
МАКУР	газ	2 079	4 557	5 151	4 921	4 907	4 893	4 879	4 536	4 513	4 490	4 466	4 442	4 419	4 395
"КБАС"	газ	559	1 367	883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	2 910	8 563	8 186	8 199	8 212	8 225	8 238	8 251	9 192	12 916	12 943	12 969	12 996
Газовые котельные	газ	67 468	81 353	93 518	87 453	87 567	87 616	87 666	87 158	87 238	88 935	95 489	95 593	95 697	95 801
Угольные котельные	уголь	634	1 274	1 085	1 261	1 263	1 266	1 269	1 271	1 274	1 276	1 279	1 282	1 284	1 287

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 9.12 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	7 134,2	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0	7 178,0
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	12 868,6	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0	12 967,0
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	14 682,5	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0	17 336,0
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	54 815,1	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0	54 825,0
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	26 916,5	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0	29 013,0
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4	2 740,4
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3	2 955,3
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4	1 518,4
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	3 276,8	3 276,8	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3	3 746,3
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	12 649,0	12 649,0	22 322,5	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0	12 649,0
ЗАО "ЗПП"	41 541,0	45 306,7	40 916,0	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7	45 306,7
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	2 672,0	2 672,0	3 048,5	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	92 250,3	92 250,3	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0	90 829,0
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	1 486,0	1 345,0	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5	46 828,5
ООО "ЗИМ-Энерго"	41 966,0	45 126,5	45 126,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ")	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1	19 363,1
АО "Арконик СМЗ"	35 529,0	35 529,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0	29 817,0
ООО "Долина-Центр-С"	13 524,0	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7	15 644,7
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0	23 740,0
АО "РКЦ "Прогресс"	8 381,9	8 381,9	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1	3 433,1
ООО Нефтегаз	103 329,0	129 213,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0	137 207,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1	329,1
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4	7 128,4
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	12 877,0	12 877,0	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	1 246,0	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	1 323,3	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	1 850,9	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	2 093,0	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8

Таблица 9.13 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	157,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	155,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	160,9	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	160,0	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	158,0	158,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	161,4	161,4	169,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
ЗАО "ЗПП"	169,2	160,9	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	170,4	170,4	151,6	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	145,8	158,8	156,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
ООО "ЗИМ-Энерго"	151,8	155,7	155,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОН-ТАЖ")	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
АО "Арконик СМЗ"	205,7	205,7	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
ООО "Долина-Центр-С"	156,6	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
АО "РКЦ "Прогресс"	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО Нефтегаз"	167,0	168,1	168,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	180,9	180,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8

Таблица 9.14 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	1 121,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 997,6	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 361,8	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	8 576,6	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	4 307,8	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	517,7	517,7	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	2 041,0	2 041,0	3 785,2	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0
ЗАО "ЗПП"	6 626,0	7 288,3	6 921,7	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	455,4	455,4	462,0	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	14 511,0	14 511,0	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	216,6	213,5	216,8	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО "ЗИМ-Энерго"	6 371,5	7 024,3	7 024,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАС-ПЕЦМОНТАЖ")	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4
АО "Аркионик СМЗ"	7 308,1	7 308,1	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0
ООО "Долина-Центр-С"	2 118,3	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0
АО "РКЦ "Прогресс"	1 510,0	1 510,0	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5
ООО Нефтегаз"	17 255,3	21 714,3	23 057,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 289,3	1 289,3	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	2 219,3	2 219,3	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	196,7	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	256,5	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	296,5	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	405,7	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6

Таблица 9.15 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м³/т.н.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	960,4	998,1	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 711,2	1 743,8	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 024,3	2 352,0	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	7 327,9	7 341,0	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	3 636,3	3 883,9	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	450,2	450,2	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	1 771,8	1 771,8	3,2	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЗАО "ЗПП"	5 663,3	5 891,9	5 916,0	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	382,7	382,7	402,0	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	12 841,6	12 841,6	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	185,1	182,5	186,9	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8
ООО "ЗИМ-Энерго"	5 309,6	5 872,2	6 003,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОН-ТАЖ")	2 436,4	2 436,4	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8
АО "Арконик СМЗ"	6 039,8	6 039,8	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0
ООО "Долина-Центр-С"	1 785,0	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8
АО "РКЦ "Прогресс"	1 306,5	1 306,5	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6
ООО Нефтегаз"	13 015,6	18 474,0	19 616,9	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	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
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 102,0	1 102,0	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	1 896,8	1 896,8	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	171,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	225,0	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	234,9	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	351,5	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1

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

С 2020 года основным и резервным топливом Самарской ТЭЦ является природный газ. На станции смонтировано два ГРП. На ГРП-1 газ поступает от газораспределительной станции ГРС-16 с магистрального газопровода «Оренбург-Самара», на ГРП-2 газ поступает от газораспределительной станции ГРС-2 с магистрального газопровода «Уренгой-Петровск».

Основным видом топлива на Самарской ГРЭС является природный газ.

Природный газ поступает на Самарскую ГРЭС по одному газопроводу Ду-500, по территории Самарской ГРЭС до ГРП Ду-600.

Мазут - резервное топливо для Самарской ГРЭС. Мазутное хозяйство предназначено для обеспечения бесперебойной подачи подогретого и профильтрованного мазута в количестве, соответствующем нагрузке котлов, с давлением и вязкостью, необходимым для нормальной работы форсунок. Мазут поставляется на Самарскую ГРЭС автоцистернами.

Основным топливом БОК является природный газ.

Основным топливом для обеих котельных ПАО «Т Плюс» является природный газ. С 2020 года на ПОК выведено в консервацию мазутное хозяйство и единственным топливом стал газ, на ЦОК резервное топливо – природный газ.

В обслуживании МП городского округа Самара «Инженерная служба» находятся котельные, снабжающие отоплением и ГВС жилые дома и другие объекты. Все котельные работают на газовом топливе, кроме 4 угольных котельных: 41 км, ул. Авроры, 3, ул. Авроры, 11а и ул. Битумная, 2а.

Уголь добывается в Оренбургском месторождении.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ,

за 2021 год приведены в таблице 9.16.

Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ

Наименование	2021 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8118
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9579
W_p , % (мазут)	0,7

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 99,5%. Остальная доля 0,5% приходится на топочный мазут. С 2021 года доля природного газа составляет 100%. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8118 ккал/нм³.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2021 год, приведены в таблице 9.17.

Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС

Наименование	2021 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8168
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9302
W_p , % (мазут)	3,44

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8118 ккал/нм³.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянской ТЭЦ за 2021 год, приведены в таблице 9.18.

Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на БОК

Наименование	2021 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8087
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	-
W_p , % (мазут)	-

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8087 ккал/нм³.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т Плюс» за 2021 год приведены в таблице 9.19 – 9.20.

Таблица 9.19 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК

Наименование	2021 г.
ПОК	
$Q^p_{н}$, ккал/нм ³ (природный газ)	8117

Таблица 9.20 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК

Наименование	2021 г.
ЦОК	
$Q^p_{н}$, ккал/нм ³ (природный газ)	8107

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ПОК составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ЦОК составляет 100%. Другие виды топлива не используются. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8112 ккал/нм³.

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

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ПОК составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ЦОК составляет 100%. Другие виды топлива не используются. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8112 ккал/нм³.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Самара останет-

ся неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара представлены в таблице 9.20, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.21.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м³/ тыс. т н.т.

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПАО «Т Плюс»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	1 591,3	1 482,5	1 573,7	1 601,9	1 535,6	1 573,4	1 576,6	1 520,9	1 521,1	1 520,9	1 534,9	1 543,9	1 543,3	1 541,6
	Мазут	6,5	18,6	3,4	2,0	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0
МП «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	каменный	0,6	1,3	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	бурый	0,0	0,0	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	67,5	81,4	93,5	87,5	87,6	87,6	87,7	87,2	87,2	88,9	95,5	95,6	95,7	95,8
	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
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	15,7	16,3	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
	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
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	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
	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	1,8	1,8	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	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
ООО «Завод приборных подшипников»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
	Мазут	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
ГБУ СО «СОГЦ»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	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
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	12,8	12,8	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
	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
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,2	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
	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
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
	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
ООО «Энерго»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,7	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
АО «Аркин Самарский металлургический завод»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	6,0	6,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
	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
ООО «Долина-Центр-С»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	2,0	2,0	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	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
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	1,3	1,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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
ООО «Нефтегаз»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	13,0	18,5	19,6	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	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
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	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
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	1,9	1,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	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
ООО «Акварель-Тепло»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	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
ООО «Альтернатива»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,2	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
ООО «Теплогенерация»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,2	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
ООО «СамЭК»	Уголь, в т.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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	каменный	0,6	1,3	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	бурый	0,0	0,0	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	1 723,9	1 637,4	1 750,7	1 779,0	1 712,8	1 750,7	1 753,9	1 697,7	1 697,9	1 699,5	1 720,0	1 729,1	1 728,6	1 727,0
	Мазут	6,8	18,6	3,4	2,0	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0

Таблица 9.21 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПАО «Т Плюс»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	1 866,8	1 732,7	1 830,0	1 863,8	1 786,9	1 830,7	1 834,4	1 769,6	1 769,9	1 769,7	1 785,9	1 796,4	1 795,7	1 793,7
	Мазут	8,9	25,8	4,8	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7
МП «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	0,5	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	каменный	0,5	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	бурый	0,0	0,0	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	79,4	96,2	109,0	101,9	102,1	102,1	102,2	101,6	101,7	103,7	111,3	111,4	111,6	111,7
	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
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	18,4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
	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
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	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
КДТВ - структурное подразделение	Уголь, в т.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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	2,0	2,0	3,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	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
ООО «Завод приборных подшипников»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	6,6	7,3	6,9	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
	Мазут	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
ГБУ СО «СОГЦ»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,5	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
	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
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	14,5	14,5	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
	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
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,2	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
	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
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
	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
ООО «Энерго»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	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 САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Газ	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Долина-Центр-С»	Газ	7,3	7,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Газ	2,3	2,3	2,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Газ	4,4	4,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Нефтегаз»	Газ	1,5	1,5	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Газ	17,3	21,7	23,1	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Газ	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	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
	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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 САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Газ	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	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
ООО «Акварель-Тепло»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	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
ООО «Альтернатива»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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
ООО «Теплогенерация»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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
ООО «СамЭК»	Уголь, в т.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
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,5	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	каменный	0,5	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	бурый	0,0	0,0	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	2 024,2	1 915,2	2 040,4	2 070,9	1 994,1	2 038,0	2 041,8	1 976,4	1 976,7	1 978,6	2 002,4	2 013,0	2 012,4	2 010,5
	Мазут	9,3	25,8	4,8	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7

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, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В рамках перехода к ценовой зоне теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Самары, предприятия группы ПАО «Т Плюс» планирует реализовать комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на основных источниках теплоснабжения города и тепловых сетях.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 10.1.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, приведены в таблице 10.2.

Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" г.о. Самара											
Всего капитальные затраты	1 137 003	313 639	304 398	155 732	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584
НДС	217 021	62 728	60 880	31 146	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517
Всего стоимость группы проектов	1 354 023	376 367	365 278	186 878	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 354 023	1 730 390	2 095 668	2 282 547	2 537 647	2 792 748	3 047 849	3 302 950	3 558 051	3 813 151	4 068 252
Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	897 080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	169 036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	1 066 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116	1 066 116
Подгруппа проектов 000.01.03 "Техпереворужение источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	113 880	160 670	138 012	155 732	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584	212 584
НДС	22 776	32 134	27 602	31 146	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517	42 517
Всего стоимость подгруппы проектов	136 656	192 804	165 614	186 878	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101	255 101
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	136 656	329 460	495 075	681 953	937 054	1 192 155	1 447 256	1 702 356	1 957 457	2 212 558	2 467 659
Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	126 043	152 969	166 386	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	25 209	30 594	33 277	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	151 251	183 563	199 663	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	151 251	334 814	534 477	534 477	534 477	534 477	534 477	534 477	534 477	534 477	534 477

Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, тыс. руб.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" городского округа Самары											
Всего капитальные затраты	1 177 863	2 091 376	2 142 820	2 253 214	2 050 422	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 055 684	2 127 849	2 203 735
НДС	235 573	418 275	428 564	450 643	410 084	424 126	437 555	397 382	411 137	425 570	440 747
Всего смета	1 428 636	2 613 012	2 571 384	2 703 857	2 460 507	2 544 755	2 625 333	2 384 293	2 466 821	2 553 418	2 644 482
Всего смета накопленным итогом	1 428 636	4 041 648	6 613 032	9 316 889	11 777 395	14 322 150	16 947 483	19 331 776	21 798 596	24 352 015	26 996 497
Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения"											
Всего капитальные затраты	1 177 863	2 091 376	2 142 820	2 253 214	2 050 422	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 055 684	2 127 849	2 203 735
НДС	235 573	418 275	428 564	450 643	410 084	424 126	437 555	397 382	411 137	425 570	440 747
Всего смета	1 428 636	2 613 012	2 571 384	2 703 857	2 460 507	2 544 755	2 625 333	2 384 293	2 466 821	2 553 418	2 644 482
Всего смета накопленным итогом	1 428 636	4 041 648	6 613 032	9 316 889	11 777 395	14 322 150	16 947 483	19 331 776	21 798 596	24 352 015	26 996 497
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО ПАО "Т Плюс" в зоне №1											
Всего капитальные затраты	1 177 863	2 091 376	2 142 820	2 253 214	2 050 422	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 055 684	2 127 849	2 203 735
НДС	235 573	418 275	428 564	450 643	410 084	424 126	437 555	397 382	411 137	425 570	440 747
Всего смета	1 413 436	2 509 652	2 571 384	2 703 857	2 460 507	2 544 755	2 625 333	2 384 293	2 466 821	2 553 418	2 644 482
Всего смета накопленным итогом	1 413 436	3 923 088	6 494 472	9 198 328	11 658 835	14 203 590	16 828 923	19 213 216	21 680 036	24 233 455	26 877 937
Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения"											
Всего капитальные затраты	1 177 863	2 091 376	2 142 820	2 253 214	2 050 422	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 055 684	2 127 849	2 203 735
НДС	235 573	418 275	428 564	450 643	410 084	424 126	437 555	397 382	411 137	425 570	440 747
Всего смета	1 413 436	2 509 652	2 571 384	2 703 857	2 460 507	2 544 755	2 625 333	2 384 293	2 466 821	2 553 418	2 644 482
Всего смета накопленным итогом	1 413 436	3 923 088	6 494 472	9 198 328	11 658 835	14 203 590	16 828 923	19 213 216	21 680 036	24 233 455	26 877 937
Подгруппа проектов 001.02.03.01 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения" Обязательства ПАО "Т Плюс"											
Всего капитальные затраты	1 054 447	2 091 376	2 142 820	2 253 214	2 050 422	2 120 629	2 187 777	1 986 911	2 055 684	2 127 849	2 203 735
НДС	210 889	418 275	428 564	450 643	410 084	424 126	437 555	397 382	411 137	425 570	440 747
Всего смета	1 265 336	2 509 652	2 571 384	2 703 857	2 460 507	2 544 755	2 625 333	2 384 293	2 466 821	2 553 418	2 644 482
Всего смета накопленным итогом	1 265 336	3 774 988	6 346 372	9 050 228	11 510 735	14 055 490	16 680 823	19 065 116	21 531 936	24 085 355	26 729 837
Подгруппа проектов 001.02.03.02 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения" обязательства Администрации г.Самары											
Всего капитальные затраты	123 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	24 683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	148 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100	148 100
Группа проектов 036.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО МП "Инженерная служба" в зоне №36											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	15 200	103 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	15 200	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560
Подгруппа проектов 036.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	15 200	103 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	15 200	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560	118 560

Для МП г.о. Самара "Инженерная служба", прочих теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций в рамках установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию (производство, передачу, сбыт тепловой энергии в зависимости от вида деятельности) предусмотрены расходы по восстановлению, реконструкции и модернизации оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей в целях поддержания их работы в нормативном состоянии. Данные расходы приведены в таблице 10.3.

Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
Теплоснабжающие организации					
МП г.о. Самара "Инженерная служба"	48734	0	8411	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей (за исключением нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, новое строительство тепловых сетей представлено в таблице 3.2)
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"	22	0	0	13396	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Газпром трансгаз Самара"	565	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	0	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	4838	0	123	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	472	0	293	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Завод приборных подшипников"	2824	0	0	1759	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	82	0	137	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	2445	0	2820	3760	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей (за исключением нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспек-

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
					тивных приростов тепловой нагрузки, новое строительство тепловых сетей представлено в таблице 3.2)
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	55	0	42	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Энергоресурс"	0	0	1118	369	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "ЗИМ-Энерго"	4557	0	952	1209	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	3876	0	914	1271	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "Аркиник СМЗ"	937	0	72	12417	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "Долина-Центр-С"	0	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	1267	0	210	156	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"	24721	4834	0	422	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	2542	0	0	819	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	1485	0	475	1604	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "РКЦ "Прогресс"	212	0	452	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "РЭУ" "Самарский"	568	0	713	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ПАО "Салют"	2213	0	0	1654	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
АО "Самаранефтегаз"	704	0	0	9176	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ОАО "Самарский Завод"	53	0	757	0	Капремонт, реконструкция и мо-

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Мероприятия предусмотренные для реализации для реализации в рамках данных средств
"Экран"					дернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
ООО "СТЭК"	410	0	3421	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	82	0	351	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования источников теплоснабжения и тепловых сетей
Теплосетевые организации					
ООО "СТО"	533,69	0	0	31875,22	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО "Самаратеплоресурсы"	165,186	0	801,968	2653, 227	Расходы на поддержание тепловых сетей в нормативном состоянии
ООО «ВолгоРентГрупп»	0	0	0	74	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Инжиниринг сетekom"	0	0	1626	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "СТРОММАШИНА"	17	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
АО "Авиакор - авиационный завод"	63	0	0	285	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "ЗПП-Энерго"	168	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
ООО "Олимп-А"	292	0	0	0	Капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей
Итого	104902,9	4834	23689	82857,45	-

Указанные в таблице 10.3 средства ежегодно до 2032 года подлежат инвестированию в системы теплоснабжения рассматриваемых организаций (данные средства предусмотрены в существующей валовой выручке организаций).

После перехода к ценовой зоне теплоснабжения с МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочими ТСО были подписаны договоры о выполнении схемы теплоснабжения. В соответствии с указанными договорами для МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей во 2-м полугодии не превысит уровень тарифа 1 полугодия проиндексированный с использованием прогнозного показателя размера индексации цены на тепловую энергию согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период, одобренному Правительством

Российской Федерации, и не превысит предельный уровень, утвержденный на второе полугодие того же календарного года органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Таким образом после перехода к ценовой зоне теплоснабжения для МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих ТСО не прогнозируется дополнительного к приведенному в таблице 10.3 инвестиционного потенциала.

Таким образом на основании таблицы 10.3 объем инвестиций в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих теплоснабжающих организаций в течение 10 лет должен составить 1 097,37 млн. руб. в том числе: объем инвестиций, обеспеченный текущей амортизацией – 1 049,03 млн. руб. и текущей прибылью на капитальное развитие – 48,34 млн. руб.;

Помимо указанных инвестиций в рамках текущего тарифа должны быть предусмотрены затраты на приобретения материалов на текущий и капитальный ремонт 236,9 млн. руб. и на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 828,57 млн. руб.

10.2 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.

10.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе в настоящем документе 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 Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.015.000).

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

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло- вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сете- вая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресур- сы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ПАО «Завод им. А. М. Тара- сова»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
		АО «Авиакор-Авиационный Завод»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «ВолгоРентГрупп»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сете- вая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресур- сы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Строммашина»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресур- сы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресур- сы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сете- вая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло- вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п., 33	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста- новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	3/2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	4	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	МП «Инженерная служба»	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)
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
84	Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Заводское ш., 77	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
115	Котельная ООО «Акварель-Тепло» - 5-я просека, 139с1	ООО «Акварель-Тепло»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	ООО «Акварель-Тепло»	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 21.06.2022 № 145
116	Котельная ООО «Альтернатива» - Демократическая ул., 134Г	ООО «Альтернатива»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «Альтернатива»	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 21.06.2022 № 132
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК	10	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул., 11 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	МП «Инженерная служба»	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 26.05.2022 № 1221
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Депо ул.	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
56	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем-

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						костю в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	19	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
53	Котельная «Плодпитомник»	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	20	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	21	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	ООО «СамРЭК- Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	22	ООО «СамРЭК- Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	ООО «Завод приборных подшипников»	ИСТОЧНИК	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста- новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	28	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	30	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	31	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	32	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
40	Котельная - Красный Пахарь п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	33	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	34	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея-

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
31	Котельная - 41 километр п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	35	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	36	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	37	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	38	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
68	Котельная АО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	ООО «Нефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	39	ООО «Нефтегаз»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2020 № 212
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	40	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	41	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2597
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п., 20	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	ПАО «Салют»	ИСТОЧНИК	43	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Прави- тельства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	АО «Международный аэро- порт «Курумоч»	ИСТОЧНИК	44	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Прави- тельства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	45	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
80	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Центральная ул., 11А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста- новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	47	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	48	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	49	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	50	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	51	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	52	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п., 18А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста- новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста- новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Кольчугинский пер., 1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста- новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	58	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2020 № 2469
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	АО «Куйбышевский НПЗ» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	59	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Прави- тельства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2596
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	62	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.06.2022 № 370/У/3/1/2868
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ЛОВЫЕ СЕТИ			ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепло- вой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов- ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	65	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	66	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106 (эксп. орг. - ПАО «Т Плюс»)	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	67	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.01.2022 № 51100-23-00108
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	ООО «Самарская теплоэнер- гетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	70	ООО «Самарская теплоэнер- гетическая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.07.2020 № 217
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	73	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	74	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	75	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	76	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	77	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	78	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	80	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс» - Прибрежный п.	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	КДТВ - структурное подраз- деление ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	86	КДТВ - структурное подраз- деление ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	89	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	90	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	91	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	92	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	93	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	94	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	95	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	96	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	97	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
32	Котельная - Авроры ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	98	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
33	Котельная - Авроры ул., 11А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	99	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
36	Котельная - Битумная ул., 2	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	100	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	101	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	102	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
63	Котельная АО «Арконик Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло- вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.07.2020 № 181
91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
110	Котельная К9 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
111	Котельная К10 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
112	Котельная К11 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
113	Котельная К12 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 63А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
114	Котельная УКТ ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
96	Котельная № 1 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крутые Ключи мкр., 35 (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	106	ООО «Энерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло- вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.06.2021 № 48-Э
98	Котельная № 7 ООО «Авиаспецмонтаж» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «Завод им. А. М. Тара- сова»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	107	ПАО «Завод им. А. М. Тара- сова»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	ПАО «Самарский завод «Экран»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	108	ПАО «Самарский завод «Экран»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем- костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле- ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	109	ООО «Теплогенерация»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2021 № 1-ТГ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	ООО «СамЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ	110	ООО «СамЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб- ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея- тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.06.2021 № 01-175п

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 Самара

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	1549,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	60312,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
			ООО «ЗПП-Энерго»	30	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	1 000	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Самаратеплоресурсы»	11	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	25 748	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	877,60	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	23401,04	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
			АО «Авиакор-Авиационный Завод»	1 005 418	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «ВолгоРентГрупп»	20	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	1 000	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Самаратеплоресурсы»	11	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Строммашина»	1 100	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	740,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	21254,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
			ООО «Самаратеплоресурсы»	11	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	480,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	11965,27	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
			ООО «Самаратеплоресурсы»	11	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	268,00	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9011,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	1 000	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	15,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	873,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36	43,83	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1844,52	ЗАЯВКА ПОДАНА			деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п., 33	26,00	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	762,75	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	9,16	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	614,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	3/2	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	8,04	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	359,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	1,77	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	83,15	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	МП «Инженерная служба»	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)
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	2,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	117,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	2,15	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	77,11	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Заводское ш., 77	6,00	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	44,60	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	3,00	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	21,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
115	Котельная ООО «Акварель-Тепло» - 5-я просека, 139с1	3,10	ООО «Акварель-Тепло»	12 260	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	117,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	ООО «Акварель-Тепло»	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 21.06.2022 № 145
116	Котельная ООО «Альтернатива» - Демократическая ул., 134Г	3,18	ООО «Альтернатива»	285	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	128,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	ООО «Альтернатива»	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 21.06.2022 № 132
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	56,00	АО «Мягкая кровля»	92 000	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	10	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1021,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул., 11 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	2,79	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	БЕЗВОЗМЕЗДНОЕ ПОЛЬЗ. / СОБСТВЕННОСТЬ	109,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	МП «Инженерная служба»	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 26.05.2022 № 1221
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Депо ул.	34,39	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	887,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подраз-	1,92	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - фили-	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	82,63	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
	деление ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13		ал ОАО «РЖД»								
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	9,07	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	289,15	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
56	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	1,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	47,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	2,27	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	134,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	149,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	5,52	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	429,38	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	16	МП «Инженерная служба»	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)
14	Котельная 18 микрорайона	8,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	576,79	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	17	МП «Инженерная служба»	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)
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	2,70	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	153,46	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	18	МП «Инженерная служба»	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)
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	0,78	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	31,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
53	Котельная «Плодпитомник»	0,17	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	4,54	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	20	МП «Инженерная служба»	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)
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	0,20	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	6,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	21	МП «Инженерная служба»	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)
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	51,60	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	925 002	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1566,33	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	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)
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	50,86	ООО «Завод приборных подшипников» МП «Инженерная служба»	60 000 779 122	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ	- 1118,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
			ООО «ЗПП-Энерго»	30	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
49	Котельная - Ученическая ул., 117	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	23,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	4,19	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	277,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	30	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	8,05	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	444,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	31	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	10,48	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	494,39	ЗАЯВКА ПОДАНА	32	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
40	Котельная - Красный Пахарь п.	2,68	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	69,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	18,43	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	859,52	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
31	Котельная - 41 километр п.	1,13	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	10,47	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	628,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	29,22	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1600,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	37	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	5,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
68	Котельная АО «ГК «Электроцит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	138,78	ООО «Нефтегаз»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	4221,22	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	ООО «Нефтегаз»	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 29.07.2020 № 212
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	32,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	1,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	25,70	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2597
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п., 20	2,24	ГБУ СО «СОГЦ»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	127,00	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	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)
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	90,00	ПАО «Салют»	348	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	43	МП «Инженерная служба»	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 27.09.2019 № 2936
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	50,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	50,43	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	48	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	44	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1386,41	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	10,21	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	309,94	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
80	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Центральная ул., 11А	6,36	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	283,48	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	33,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	22,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	10,47	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	649,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	4,01	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	269,87	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	1,26	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	64,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	51	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2595
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	3,78	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	103,57	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	52	МП «Инженерная служба»	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)
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» -	3,61	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
	Кирзавод-6 п., 18А		МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	108,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	13,68	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	379,49	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Кольчугинский пер., 1	6,45	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	380,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	17,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	1074,96	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	МП «Инженерная служба»	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 29.07.2020 № 2469
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	150,00	АО «Куйбышевский НПЗ»	377	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	59	МП «Инженерная служба»	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 28.12.2018 № 2596
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	79,54	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	18 500	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2373,68	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	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)
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	0,43	ГБУЗ «СОКНД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	12,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	61	ГБУЗ «СОКНД»	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)
74	Котельная Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	50,88	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	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 14.06.2022 № 370/У/3/1/2868
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	20,12	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	892,02	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	19,86	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1323,67	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	34,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	5,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	132,29	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106 (эксп. орг. - ПАО «Т Плюс»)	26,70	ПАО «Т Плюс»	138 920 392	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	837,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	67	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 13.01.2022 № 51100-23-00108
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ершовского ул., 5	6,02	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	121	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	192,01	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	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 13.07.2020 № 217

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	8,05	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	467,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	73	МП «Инженерная служба»	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)
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	7,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	399,90	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	74	МП «Инженерная служба»	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)
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	4,44	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	218,47	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	0,34	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	25,70	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	76	МП «Инженерная служба»	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)
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	2,86	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	34,77	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	77	МП «Инженерная служба»	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)
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	6,28	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	389,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	78	МП «Инженерная служба»	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)
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	3,36	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	238,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	79	МП «Инженерная служба»	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)
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	3,60	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	201,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	4,86	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	292,55	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс» - Прибрежный п.	7,44	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	24 087 859	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	117,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	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)
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	2,77	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 723 302 181	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	129,80	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	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)
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	МП «Инженерная служба»	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 27.09.2019 № 2936

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	4,19	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	257,78	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	3,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	3,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	226,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	92	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	5,52	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	284,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	3,10	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	149,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	94	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	1,76	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	90,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	2,10	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	99,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	3,60	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	181,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
32	Котельная - Авроры ул., 3	0,70	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	13,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
33	Котельная - Авроры ул., 11А	0,84	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	19,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
36	Котельная - Битумная ул., 2	0,84	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	30,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	7,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	257,02	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	МП «Инженерная служба»	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 24.07.2019 № 2030
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	2,48	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	147,41	ЗАЯВКА ПОДАНА	102	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теп-лосетевые) организации в границах системы теп-лоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосете-вой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп-лоснабжающей (теплосетевой) ор-ганизации	Вид имущественно-го права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея-тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
63	Котельная АО «Арконик Са-марский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	51,09	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	1 557 469	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7257,12	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ	103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем-костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле-ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
90	Котельная К1 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	34,77	ЗАЯВКА ПО-ДАНА	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло-вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.07.2020 № 181
91	Котельная К2 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	1,72	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПО-ДАНА			
92	Котельная К3 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	42,33	ЗАЯВКА ПО-ДАНА			
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	1,20	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПО-ДАНА			
94	Котельная К6 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	1,89	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПО-ДАНА			
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	БЕЗВОЗМЕЗДНОЕ ПОЛЬЗ. / АРЕНДА	27,21	ЗАЯВКА ПО-ДАНА			
110	Котельная К9 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ			
111	Котельная К10 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ			
112	Котельная К11 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ			
113	Котельная К12 ООО «Фин-строй» - Мехзавод п., 1-й квартал, 63А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ			
114	Котельная УКТ ООО «Доли-на-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал	3,61	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	172,81	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ			
96	Котельная № 1 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крутые Ключи мкр., 35 (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	2,77	ООО «Энерго»	176 164	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	58,66	ЗАЯВКА ПО-ДАНА	106	ООО «Энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепло-вой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.06.2021 № 48-Э
98	Котельная № 7 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крас-ный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	0,71	ООО «Энерго»	176 164	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	47,31	ЗАЯВКА ПО-ДАНА			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	22,60	ПАО «Завод им. А. М. Та-расова»	25 748	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	395,36	ЗАЯВКА ОТ-СУТСТВУЕТ	107	ПАО «Завод им. А. М. Та-расова»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой ем-костью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановле-ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) 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
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	Н/Д	ПАО «Самарский завод «Экран»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	108	ПАО «Самарский завод «Экран»	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)
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	2,72	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	204,33	ЗАЯВКА ПОДАНА	109	ООО «Теплогенерация»	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 10.06.2021 № 1-ТГ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	20,00	ООО «СамЭК»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	177,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	110	ООО «СамЭК»	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 08.06.2021 № 01-175п

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 Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36401.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 Самара

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Авиагор-Авиационный Завод»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ВолгоРентГрупп»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Строммашина»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п., 33	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
117	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Заводское ш., 77	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная ООО «Акварель-Тепло» - 5-я просека, 139с1	ООО «Акварель-Тепло»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
116	Котельная ООО «Альтернатива» - Демократическая ул., 134Г	ООО «Альтернатива»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул., 11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
	(эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)		ЛОВЫЕ СЕТИ
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Депо ул.	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная «Самаравормет» - Гродненская ул., 17	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная 18 микрорайона	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная «Плодпитомник»	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	ООО «Завод приборных подшипников»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная - Красный Пахарь п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная - 41 километр п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная АО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	ООО «Нефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п., 20	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	ПАО «Салют»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
80	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Центральная ул., 11А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п., 18А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Кольчугинский пер., 1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	АО «Куйбышевский НПЗ»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	ИСТОЧНИК / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106 (эксп. орг. - ПАО «Т Плюс»)	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная 702 квартала - Краснодарская ул., 68А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс» - Прибрежный п.	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная - Авроры ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная - Авроры ул., 11А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная - Битумная ул., 2	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная АО «Аркиник Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	АО «Аркиник Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
110	Котельная К9 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная К10 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная К11 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
113	Котельная К12 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 63А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
114	Котельная УКТ ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная № 1 ООО «Авиаспецмонтаж» - Крутые Ключи мкр., 35 (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	Котельная № 7 ООО «Авиаспецмонтаж» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Энерго»)	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	ПАО «Самарский завод «Экран»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	ООО «СамЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

В соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, предлагается расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии за счет подключения нагрузок на Самарскую ТЭЦ:

- в 2022 году 23 Гкал/ч из верхней зоны действия Безымянской ТЭЦ (БОК);
- в 2023 году 51,1 Гкал/ч из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ (БОК) (вывод - Арматурный завод);
- в 2025 году, после комплексной замены паровой турбины №4, 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК.

Также планируется:

- переключение тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш» на вводимые в эксплуатацию модульную котельную по ул. Ржевская БМК-1,5 в 2022 году;
- в 2024 году вывести из эксплуатации угольные котельные ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а, с переключением жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Бесхозяйные тепловые сети в 2021 году в г.о. Самара не выявлены. Ранее выявленные бесхозяйные тепловые сети были приняты в муниципальную собственность и далее переданы в аренду ПАО «Т Плюс» (договор № 000204М аренды имущества муниципальной казны от 26.02.2021 г.).

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 САМАРА

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 2020 – 2024 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Самара не предусмотрены.

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 2020 – 2024 годы предлагается учесть ввод в эксплуатацию в 2022 году модульной котельной по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей котельной ОАО «Волгабурмаш».

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 2022-2028 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих 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 планиро-

вание 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 2028 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 2028 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	2021 г. факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потребность (собственный максимум)	3632	3597	3671	3727	3779	3795	3802	3808
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	5838,3	6074,9	6049,9	6049,9	6064,8	6064,8	6064,8	6064,8
АЭС								
ГЭС	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	3275,3	3275,3	3250,3	3250,3	3265,2	3265,2	3265,2	3265,2
ВИЭ	75,0	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6

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	2021 г. факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потребность (потребление электрической энергии)	23,6	23,3	23,5	23,8	24,3	24,4	24,4	24,5
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	20,5	20,5	22,2	22,7	22,6	21,6	21,6	21,7
АЭС								
ГЭС	9,8	10,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
ТЭС	10,6	10,3	11,3	11,8	11,7	10,7	10,7	10,7
ВИЭ	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сальдо перетоков электрической энергии	3,1	2,8	1,3	1,1	1,7	2,8	2,8	2,8

⁴ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы»

⁵ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы»

По состоянию на 2021 год собственный максимум Самарской области энергосистемы в размере 3632 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5838,3 МВт. Однако в целом по году планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

30 апреля 2019 года распоряжением Губернатора Самарской области №221-р утверждена Схема и программа развития электроэнергетики Самарской области на 2019-2023 годы. В указанном документе подтверждаются указанные ниже планы по вводу/выводу генерирующего оборудования ТЭЦ Самарской области.

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

В соответствии с актуализированными данными, предоставленными собственниками генерирующего оборудования, предполагаются следующие мероприятия с вводом/выводом генерирующего оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в городском округе Самара:

- в 2021 году вывод из эксплуатации всех турбоагрегатов Безымянской ТЭЦ с переводом в режим котельной (БОК);
- комплексная замена паровой турбины №4 Самарской ТЭЦ к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025 года) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025).

На основании вышеизложенного, необходимо внести следующие изменения в схему и программу Единой энергетической системы России и Схему и программу развития электроэнергетики Самарской области

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

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 25.03.2022 № 10-ПС «О внесении изменений в постановление Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032» об утверждении Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 – 2027 годов.

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 корректировке схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системами водоснабжения и водоотведения новых котельных, указанных в п. 6.2.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

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.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.16), 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;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.17-15.25), 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;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 15.26-15.29), 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;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 15.30 и 15.31 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.32 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара.

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 городского округа в таблице 2.25.

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 Самарская 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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	12179,4	12395,3	12606,9	12668,0	12937,8	12948,9	13166,5	13386,0	13719,2	14292,0	14274,9	14286,3	14284,9	14649,5	14715,7	14715,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	6783,4	6841,7	6862,0	8191,8	9638,7	9898,6	10280,5	10253,5	10429,4	10432,4	10432,4	10427,9	10411,7	10552,7	10552,7	10552,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2272,500	2283,350	2284,520	2290,370	2297,180	2331,320	2398,150	2412,840	2551,900	2579,390	2578,960	2580,260	2582,940	2619,390	2629,210	2629,020
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1002,972	1007,760	1008,494	1010,990	1013,864	1028,418	1056,632	1062,850	1121,958	1133,934	1133,758	1134,324	1135,516	1151,288	1155,612	1155,540
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	721,057	724,500	724,424	726,464	728,888	740,760	764,516	769,720	818,352	827,412	827,236	827,664	828,484	840,692	843,816	843,744
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	281,914	283,260	284,070	284,526	284,976	287,658	292,116	293,130	303,606	306,522	306,522	306,660	307,032	310,596	311,796	311,796
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1269,528	1275,590	1276,016	1279,380	1283,316	1302,912	1341,518	1350,000	1429,932	1445,466	1445,202	1445,936	1447,414	1468,102	1473,588	1473,480
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1081,586	1086,750	1086,636	1089,696	1093,332	1111,140	1146,774	1154,580	1227,528	1241,118	1240,854	1241,496	1242,726	1261,038	1265,724	1265,616
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	187,943	188,840	189,380	189,684	189,984	191,772	194,744	195,420	202,404	204,348	204,348	204,440	204,688	207,064	207,864	207,864
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3250,198	3270,942	3291,700	3143,000	3273,100	3144,000	3261,900	3299,200	3382,000	3618,300	3618,300	3622,600	3622,600	3678,500	3687,200	3687,200
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1434,796	1443,954	1453,111	1387,349	1444,588	1386,917	1437,203	1453,290	1486,917	1590,653	1590,671	1592,554	1592,573	1616,794	1620,629	1620,645
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	789,138	794,174	799,211	763,042	794,523	762,804	790,462	799,310	817,804	874,859	874,869	875,905	875,915	889,237	891,346	891,355
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	645,658	649,779	653,900	624,307	650,065	624,113	646,741	653,981	669,113	715,794	715,802	716,649	716,658	727,557	729,283	729,290
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1815,402	1826,989	1838,575	1755,651	1828,512	1757,097	1824,697	1845,924	1895,070	2027,661	2027,629	2030,046	2030,013	2061,706	2066,557	2066,555
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1361,551	1370,241	1378,931	1316,738	1371,384	1317,823	1368,523	1384,443	1421,303	1520,746	1520,722	1522,535	1522,510	1546,280	1549,918	1549,916
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	453,851	456,747	459,644	438,913	457,128	439,274	456,174	461,481	473,768	506,915	506,907	507,512	507,503	515,427	516,639	516,639
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	59,2	58,4	57,5	57,3	56,3	57,2	58,1	57,5	59,7	57,9	58,0	57,9	58,0	57,4	57,3	57,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,065	0,064	0,063	0,060	0,061	0,059	0,060	0,060	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	12,66	12,52	12,39	11,77	12,00	11,51	11,73	11,67	11,65	11,97	11,98	11,98	11,99	11,86	11,84	11,84
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	159,4	158,8	158,4	133,0	113,4	112,3	111,5	112,6	117,7	119,0	118,9	119,1	119,4	119,5	119,9	119,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	39,2	39,1	39,3	31,4	27,8	26,0	26,0	26,4	26,6	28,5	28,5	28,5	28,6	28,6	28,7	28,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,633	0,636	0,636	0,633	0,631	0,636	0,650	0,650	0,683	0,686	0,682	0,678	0,674	0,679	0,678	0,673
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,220	0,221	0,222	0,211	0,218	0,208	0,214	0,215	0,219	0,233	0,231	0,230	0,229	0,231	0,230	0,228
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00170	0,00172	0,00172	0,00174	0,00176	0,00179	0,00184	0,00185	0,00197	0,00199	0,00198	0,00198	0,00198	0,00201	0,00201	0,00201
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,86	1,89	1,89	1,83	1,92	1,84	1,90	1,92	1,96	2,10	2,10	2,10	2,09	2,12	2,13	2,12

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2492,5	2536,7	2580,0	2592,5	2647,7	2811,0	3007,0	3113,2	3194,4	3306,5	3415,9	3552,4	3619,9	3699,0	3869,9	3869,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1880,9	1897,0	1902,7	2271,4	2672,6	2618,5	2612,6	2598,3	2580,1	2595,8	2595,8	2594,7	2590,7	2590,0	2590,0	2590,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	481,942	485,680	486,040	489,430	497,260	461,350	486,830	468,810	469,650	472,810	473,700	475,420	475,080	475,080	474,670	474,610
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	201,096	202,656	202,770	204,236	207,488	192,816	203,706	196,286	196,648	198,002	198,388	199,134	198,996	198,996	198,836	198,812
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	176,138	177,504	177,696	178,844	181,736	167,976	176,784	170,000	170,284	171,368	171,664	172,236	172,104	172,104	171,944	171,920
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	24,959	25,152	25,074	25,392	25,752	24,840	26,922	26,286	26,364	26,634	26,724	26,898	26,892	26,892	26,892	26,892
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	280,845	283,024	283,260	285,194	289,772	268,524	283,124	272,524	273,002	274,808	275,312	276,286	276,084	276,084	275,844	275,808
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	264,206	266,256	266,544	268,266	272,604	251,964	265,176	255,000	255,426	257,052	257,496	258,354	258,156	258,156	257,916	257,880
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	16,639	16,768	16,716	16,928	17,168	16,560	17,948	17,524	17,576	17,756	17,816	17,932	17,928	17,928	17,928	17,928
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	577,635	581,321	585,020	565,560	605,830	436,640	457,750	414,960	417,950	424,110	428,580	435,070	435,070	435,070	435,070	435,070
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	240,987	242,525	244,063	236,005	252,790	182,489	191,538	173,740	175,001	177,608	179,492	182,233	182,237	182,237	182,248	182,249
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	132,543	133,389	134,235	129,803	139,035	100,369	105,346	95,557	96,251	97,684	98,721	100,228	100,230	100,230	100,236	100,237
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	108,444	109,136	109,828	106,202	113,756	82,120	86,192	78,183	78,750	79,924	80,771	82,005	82,007	82,007	82,012	82,012
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	336,648	338,796	340,945	329,555	353,040	254,142	266,212	241,220	242,949	246,502	249,088	252,837	252,833	252,833	252,831	252,830
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	252,486	254,098	255,709	247,166	264,780	190,607	199,659	180,915	182,212	184,877	186,816	189,628	189,625	189,625	189,623	189,623
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	84,162	84,699	85,236	82,389	88,260	63,536	66,553	60,305	60,737	61,626	62,272	63,209	63,208	63,208	63,208	63,208
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,7	70,0	68,9	69,0	68,6	59,8	58,8	54,6	53,3	51,8	50,3	48,5	47,5	46,5	44,4	44,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,053	0,053	0,052	0,050	0,053	0,036	0,035	0,031	0,030	0,030	0,029	0,028	0,028	0,027	0,026	0,026
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	10,39	10,28	10,17	9,79	10,26	6,98	6,85	6,00	5,89	5,77	5,65	5,51	5,41	5,30	5,06	5,06
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	140,5	140,4	140,1	118,1	102,0	96,2	101,5	98,1	99,0	99,0	99,2	99,6	99,6	99,7	99,6	99,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	26,2	26,2	26,3	21,3	19,4	14,2	14,9	13,6	13,8	13,9	14,1	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,754	0,760	0,760	0,765	0,778	0,722	0,761	0,733	0,735	0,739	0,741	0,744	0,743	0,743	0,742	0,742
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,207	0,209	0,210	0,203	0,217	0,157	0,165	0,149	0,151	0,153	0,154	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00206	0,00210	0,00210	0,00213	0,00218	0,00201	0,00212	0,00203	0,00203	0,00205	0,00205	0,00205	0,00205	0,00204	0,00204	0,00204
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,55	1,57	1,58	1,55	1,67	1,20	1,26	1,14	1,15	1,17	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (с 2021 года – БОК) (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	7398,0	7529,1	7657,6	7694,8	7858,7	7790,6	7831,0	7821,4	7833,0	7858,4	7859,3	7848,4	7820,2	7818,4	7814,2	7814,2
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4607,8	4647,4	4661,2	5564,6	6547,4	6358,8	6248,3	6207,6	6178,6	6233,1	6233,1	6230,5	6220,8	6219,1	6219,1	6219,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1421,412	1429,470	1430,640	1431,750	1435,100	1412,700	1295,240	1297,580	1301,310	1309,400	1310,020	1310,020	1310,020	1310,020	1310,020	1310,020
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	609,964	613,422	614,004	614,448	615,838	606,186	556,600	557,554	559,098	562,442	562,724	562,724	562,724	562,724	562,724	562,724
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	485,766	488,520	488,772	489,204	490,444	482,868	441,088	441,988	443,376	446,396	446,576	446,576	446,576	446,576	446,576	446,576
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	124,198	124,902	125,232	125,244	125,394	123,318	115,512	115,566	115,722	116,046	116,148	116,148	116,148	116,148	116,148	116,148
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	811,448	816,048	816,646	817,302	819,262	806,514	738,640	740,026	742,212	746,958	747,296	747,296	747,296	747,296	747,296	747,296
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	728,649	732,780	733,158	733,806	735,666	724,302	661,632	662,982	665,064	669,594	669,864	669,864	669,864	669,864	669,864	669,864
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	82,799	83,268	83,488	83,496	83,596	82,212	77,008	77,044	77,148	77,364	77,432	77,432	77,432	77,432	77,432	77,432
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1001,691	1008,084	1014,470	932,850	981,620	958,650	867,710	867,710	872,660	879,930	879,930	879,930	879,930	879,930	879,930	879,930
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	429,904	432,648	435,392	400,341	421,238	411,354	372,879	372,844	374,932	377,967	377,977	377,977	377,977	377,977	377,977	377,977
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	236,448	237,957	239,466	220,188	231,681	226,245	205,083	205,064	206,213	207,882	207,887	207,887	207,887	207,887	207,887	207,887
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	193,457	194,691	195,926	180,153	189,557	185,109	167,796	167,780	168,719	170,085	170,090	170,090	170,090	170,090	170,090	170,090
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	571,786	575,436	579,085	532,509	560,382	547,296	494,831	494,866	497,728	501,963	501,953	501,953	501,953	501,953	501,953	501,953
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	428,840	431,577	434,314	399,382	420,287	410,472	371,123	371,150	373,296	376,472	376,465	376,465	376,465	376,465	376,465	376,465
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	142,946	143,859	144,771	133,127	140,096	136,824	123,708	123,717	124,432	125,491	125,488	125,488	125,488	125,488	125,488	125,488
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	65,7	64,9	63,8	63,6	62,4	62,0	56,3	56,5	56,6	56,8	56,8	56,9	57,1	57,1	57,1	57,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,032	0,032	0,031	0,029	0,029	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027	0,027	0,027
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	6,25	6,18	6,11	5,59	5,76	5,68	5,12	5,12	5,15	5,17	5,17	5,18	5,20	5,20	5,20	5,20
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	158,1	157,7	157,3	131,9	112,4	113,9	105,9	106,8	107,6	107,4	107,5	107,5	107,7	107,7	107,7	107,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	18,2	18,2	18,2	14,0	12,5	12,6	11,6	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,646	0,649	0,650	0,657	0,664	0,660	0,611	0,618	0,626	0,636	0,643	0,650	0,656	0,663	0,670	0,677
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,107	0,108	0,109	0,101	0,107	0,106	0,097	0,098	0,099	0,101	0,102	0,103	0,104	0,105	0,106	0,107
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00235	0,00238	0,00238	0,00241	0,00243	0,00239	0,00218	0,00218	0,00219	0,00220	0,00220	0,00220	0,00219	0,00219	0,00219	0,00219
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,14	1,16	1,17	1,08	1,15	1,12	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1386,1	1498,9	1614,1	1802,2	1840,6	1924,2	2051,9	2254,5	2438,9	2450,5	2508,1	2568,3	2707,5	2774,6	2772,9	2772,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	934,4	1001,3	1051,6	1396,4	1659,6	1624,3	1595,6	1665,7	1727,6	1787,6	1787,6	1786,9	1843,4	1873,7	1873,7	1873,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	262,473	279,237	296,000	331,010	340,200	346,290	353,050	377,330	392,840	394,430	401,860	406,340	415,940	420,540	420,540	420,540
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	111,280	118,387	125,496	140,338	144,234	146,844	149,740	159,956	166,664	167,332	170,532	172,472	176,642	178,620	178,620	178,620
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	92,407	98,309	104,208	116,536	119,772	121,860	124,180	132,884	138,080	138,652	141,168	142,664	145,844	147,408	147,408	147,408
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	18,873	20,078	21,288	23,802	24,462	24,984	25,560	27,072	28,584	28,680	29,364	29,808	30,798	31,212	31,212	31,212
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	151,193	160,849	170,504	190,672	195,966	199,446	203,310	217,374	226,176	227,098	231,328	233,868	239,298	241,920	241,920	241,920
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	138,611	147,464	156,312	174,804	179,658	182,790	186,270	199,326	207,120	207,978	211,752	213,996	218,766	221,112	221,112	221,112
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,582	13,386	14,192	15,868	16,308	16,656	17,040	18,048	19,056	19,120	19,576	19,872	20,532	20,808	20,808	20,808
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	602,351	606,196	610,040	627,840	706,050	562,650	589,290	618,940	609,350	458,850	468,860	468,860	490,160	501,190	501,190	501,190
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	255,380	257,010	258,640	266,185	299,343	238,591	249,937	262,378	258,519	194,661	198,964	199,009	208,162	212,875	212,875	212,875
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	140,459	141,356	142,252	146,402	164,639	131,225	137,465	144,308	142,185	107,064	109,430	109,455	114,489	117,081	117,081	117,081
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	114,921	115,655	116,388	119,783	134,704	107,366	112,472	118,070	116,334	87,597	89,534	89,554	93,673	95,794	95,794	95,794
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	346,971	349,186	351,400	361,655	406,707	324,059	339,353	356,562	350,831	264,189	269,896	269,851	281,998	288,315	288,315	288,315
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	260,228	261,889	263,550	271,241	305,030	243,044	254,515	267,422	263,123	198,142	202,422	202,388	211,499	216,236	216,236	216,236
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	86,743	87,296	87,850	90,414	101,677	81,015	84,838	89,141	87,708	66,047	67,474	67,463	70,500	72,079	72,079	72,079
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	66,7	65,6	64,6	64,7	65,1	63,3	60,5	58,9	56,6	56,6	56,3	55,5	53,9	53,1	53,2	53,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,101	0,094	0,088	0,081	0,089	0,068	0,067	0,064	0,058	0,044	0,044	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	19,81	18,43	17,23	15,88	17,48	13,33	13,09	12,51	11,40	8,54	8,53	8,33	8,27	8,25	8,25	8,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	148,3	147,3	148,6	125,2	108,3	112,5	116,7	119,7	119,9	116,3	118,5	119,8	118,7	118,0	118,0	118,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	54,4	51,1	49,0	38,0	35,9	29,2	31,2	31,4	29,8	21,7	22,1	22,1	22,4	22,6	22,6	22,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,256	0,272	0,288	0,323	0,331	0,337	0,344	0,368	0,383	0,384	0,392	0,396	0,405	0,410	0,410	0,410
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,137	0,138	0,139	0,143	0,160	0,128	0,134	0,141	0,139	0,104	0,107	0,107	0,112	0,114	0,114	0,114
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00175	0,00188	0,00199	0,00224	0,00232	0,00236	0,00240	0,00257	0,00267	0,00267	0,00272	0,00274	0,00280	0,00283	0,00283	0,00282
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,66	2,70	2,71	2,82	3,19	2,54	2,66	2,79	2,74	2,06	2,11	2,11	2,20	2,25	2,25	2,24

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2729,6	2806,1	2854,0	2867,8	2928,9	3213,1	3317,9	3465,8	3567,6	3562,5	3763,2	3771,2	3769,0	3803,7	3869,3	3869,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1985,3	2002,3	2008,3	2397,5	2820,9	3059,1	3029,2	3201,4	3174,7	3175,6	3175,6	3174,3	3169,3	3168,5	3168,5	3168,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	581,850	580,300	578,750	573,260	569,310	574,100	583,620	596,130	604,690	604,920	619,360	620,230	623,320	624,390	628,710	628,710
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	246,924	246,266	245,608	243,278	241,602	243,608	247,638	252,982	256,656	256,748	262,828	263,202	264,456	264,928	266,822	266,822
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	204,373	203,828	203,284	201,356	199,968	201,704	205,068	209,392	212,316	212,408	217,576	217,872	219,072	219,412	220,808	220,808
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	42,551	42,438	42,324	41,922	41,634	41,904	42,570	43,590	44,340	44,340	45,252	45,330	45,384	45,516	46,014	46,014
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	334,926	334,034	333,142	329,982	327,708	330,492	335,982	343,148	348,034	348,172	356,532	357,028	358,864	359,462	361,888	361,888
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	306,559	305,742	304,926	302,034	299,952	302,556	307,602	314,088	318,474	318,612	326,364	326,808	328,608	329,118	331,212	331,212
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	28,367	28,292	28,216	27,948	27,756	27,936	28,380	29,060	29,560	29,560	30,168	30,220	30,256	30,344	30,676	30,676
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1263,768	1271,834	1279,900	1274,000	1416,300	1457,700	1525,800	1579,000	1591,900	1591,900	1591,900	1594,000	1594,000	1597,600	1597,600	1597,600
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	536,314	539,737	543,160	540,656	601,045	618,546	647,418	670,086	675,670	675,655	675,529	676,433	676,286	677,860	678,015	678,015
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	294,973	296,855	298,738	297,361	330,575	340,200	356,080	368,547	371,619	371,610	371,541	372,038	371,957	372,823	372,908	372,908
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	241,341	242,882	244,422	243,295	270,470	278,346	291,338	301,539	304,052	304,045	303,988	304,395	304,329	305,037	305,107	305,107
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	727,454	732,097	736,740	733,344	815,255	839,154	878,382	908,914	916,230	916,245	916,371	917,567	917,714	919,740	919,585	919,585
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	545,591	549,073	552,555	550,008	611,441	629,366	658,787	681,686	687,173	687,184	687,278	688,175	688,286	689,805	689,689	689,689
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	181,864	183,024	184,185	183,336	203,814	209,789	219,596	227,229	229,058	229,061	229,093	229,392	229,429	229,935	229,896	229,896
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	74,9	72,6	71,2	70,2	68,3	62,8	61,8	60,4	59,5	59,6	57,8	57,8	58,1	57,7	57,1	57,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,108	0,106	0,105	0,104	0,113	0,106	0,107	0,106	0,104	0,104	0,099	0,099	0,099	0,098	0,096	0,096
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	21,12	20,68	20,46	20,27	22,06	20,70	20,98	20,79	20,36	20,39	19,30	19,28	19,29	19,16	18,84	18,84
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	154,4	152,7	151,8	126,0	106,3	98,9	101,5	98,1	100,3	100,3	102,8	103,0	103,7	103,9	104,5	104,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	53,7	53,6	53,8	44,8	42,4	40,2	42,5	41,6	42,3	42,3	42,3	42,4	42,4	42,6	42,5	42,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,397	0,396	0,395	0,391	0,387	0,390	0,396	0,404	0,409	0,409	0,418	0,418	0,419	0,419	0,422	0,421
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,201	0,203	0,204	0,203	0,225	0,231	0,242	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251	0,250	0,250	0,250	0,250
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00198	0,00199	0,00198	0,00198	0,00198	0,00200	0,00203	0,00207	0,00209	0,00209	0,00214	0,00214	0,00215	0,00215	0,00216	0,00216
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,85	2,89	2,91	2,93	3,27	3,37	3,52	3,64	3,67	3,66	3,66	3,66	3,65	3,66	3,65	3,65

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	982,4	979,3	977,0	1258,6	1285,4	1274,7	1274,7	1273,5	1273,0	1272,8	1271,8	1298,3	1404,3	1404,4	1404,3	1404,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	676,1	674,3	672,7	1070,8	1259,9	1222,5	1198,7	1190,9	1181,0	1181,3	1181,3	1193,4	1241,3	1241,0	1241,0	1241,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	175,103	175,103	175,103	243,068	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	242,375	251,817	251,817	251,817	251,817
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	73,532	73,532	73,532	102,498	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	101,800	105,881	105,881	105,881	105,881
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	68,204	68,204	68,204	86,686	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	87,249	90,418	90,418	90,418	90,418
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	5,328	5,328	5,328	15,812	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,551	15,463	15,463	15,463	15,463
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	101,571	101,571	101,571	140,570	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	140,575	145,936	145,936	145,936	145,936
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	98,524	98,524	98,524	130,028	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	130,874	135,628	135,628	135,628	135,628
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	10,542	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,701	10,308	10,308	10,308	10,308
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	430,948	433,699	436,449	523,995	551,813	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	558,078	593,796	593,796	593,796	593,796
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	180,971	182,126	183,281	220,961	231,726	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	234,399	249,672	249,672	249,672	249,672
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	99,534	100,170	100,805	121,529	127,449	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	128,919	137,320	137,320	137,320	137,320
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	81,437	81,956	82,476	99,432	104,277	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	105,480	112,352	112,352	112,352	112,352
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	249,977	251,573	253,168	303,034	320,087	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	323,679	344,124	344,124	344,124	344,124
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	187,483	188,679	189,876	227,276	240,065	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	242,759	258,093	258,093	258,093	258,093
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	62,494	62,893	63,292	75,759	80,022	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	80,920	86,031	86,031	86,031	86,031
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	69,4	69,6	69,8	68,9	67,2	67,8	67,8	67,8	67,9	67,9	67,9	67,2	64,4	64,4	64,4	64,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,101	0,102	0,103	0,097	0,099	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	19,80	19,99	20,17	18,87	19,38	19,45	19,45	19,47	19,47	19,48	19,49	19,41	19,11	19,11	19,11	19,11
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	145,7	146,1	146,5	121,4	102,8	106,0	108,1	108,8	109,7	109,7	109,7	109,7	109,3	109,3	109,3	109,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	54,2	54,7	55,2	41,5	37,2	38,2	39,0	39,2	39,5	39,5	39,5	39,8	40,6	40,7	40,7	40,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,226	0,228	0,229	0,199	0,211	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,212	0,217	0,217	0,217	0,217
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00220	0,00222	0,00222	0,00285	0,00286	0,00286	0,00285	0,00285	0,00285	0,00284	0,00284	0,00287	0,00297	0,00296	0,00296	0,00296
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,22	3,26	3,28	3,99	4,22	4,19	4,19	4,18	4,18	4,17	4,17	4,23	4,50	4,50	4,49	4,49

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2114,2	2151,6	2188,4	2199,0	2245,8	2227,1	1311,3	1310,0	1309,4	1309,2	1308,2	1334,7	1440,6	1440,7	1440,6	1440,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1592,2	1605,9	1610,6	1922,7	2262,3	2195,2	1915,3	1902,9	1887,0	1887,6	1887,6	1899,3	1946,1	1945,6	1945,6	1945,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	340,670	340,670	340,670	331,720	331,720	331,720	252,630	252,630	252,630	252,630	273,960	273,960	273,960	273,960	273,960	273,960
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	144,593	144,593	144,593	140,794	140,794	140,794	88,232	88,232	88,232	88,232	97,286	97,286	97,286	97,286	97,286	97,286
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	119,619	119,619	119,619	116,476	116,476	116,476	67,637	67,637	67,637	67,637	75,125	75,125	75,125	75,125	75,125	75,125
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	24,974	24,974	24,974	24,318	24,318	24,318	20,595	20,595	20,595	20,595	22,161	22,161	22,161	22,161	22,161	22,161
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	196,077	196,077	196,077	190,926	190,926	190,926	164,398	164,398	164,398	164,398	176,674	176,674	176,674	176,674	176,674	176,674
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	179,428	179,428	179,428	174,714	174,714	174,714	150,143	150,143	150,143	150,143	161,375	161,375	161,375	161,375	161,375	161,375
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	16,649	16,649	16,649	16,212	16,212	16,212	14,255	14,255	14,255	14,255	15,299	15,299	15,299	15,299	15,299	15,299
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	959,492	965,616	971,740	989,470	1033,530	1027,870	742,610	742,610	742,610	742,610	779,450	779,450	779,450	779,450	779,450	779,450
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	407,245	409,844	412,443	419,967	438,668	436,265	259,359	259,359	259,359	259,359	276,791	276,791	276,791	276,791	276,791	276,791
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	223,985	225,414	226,844	230,982	241,267	239,946	142,647	142,647	142,647	142,647	152,235	152,235	152,235	152,235	152,235	152,235
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	183,260	184,429	185,599	188,985	197,401	196,319	116,712	116,712	116,712	116,712	124,556	124,556	124,556	124,556	124,556	124,556
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	552,248	555,772	559,297	569,503	594,862	591,605	483,251	483,251	483,251	483,251	502,659	502,659	502,659	502,659	502,659	502,659
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	414,186	416,830	419,473	427,127	446,147	443,704	362,438	362,438	362,438	362,438	376,994	376,994	376,994	376,994	376,994	376,994
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	138,062	138,943	139,824	142,376	148,716	147,901	120,813	120,813	120,813	120,813	125,665	125,665	125,665	125,665	125,665	125,665
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	56,6	55,6	54,7	53,0	51,9	52,3	51,6	51,6	51,7	51,7	57,4	56,3	52,1	52,1	52,1	52,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,106	0,105	0,104	0,105	0,107	0,108	0,109	0,109	0,109	0,109	0,116	0,114	0,106	0,106	0,106	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	20,71	20,48	20,26	20,53	21,00	21,06	21,26	21,28	21,29	21,30	22,75	22,29	20,66	20,65	20,66	20,66
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	112,7	111,7	111,4	90,9	77,2	79,6	78,4	78,9	79,6	79,5	85,5	85,0	82,9	82,9	82,9	82,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	50,8	50,7	50,9	43,4	38,5	39,5	37,0	37,2	37,5	37,5	39,0	38,8	37,9	37,9	37,9	37,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,509	0,512	0,516	0,539	0,563	0,560	0,437	0,437	0,437	0,437	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00197	0,00198	0,00198	0,00195	0,00196	0,00196	0,00193	0,00193	0,00193	0,00192	0,00214	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00212
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,68	3,73	3,75	3,86	4,06	4,03	4,07	4,07	4,06	4,06	4,33	4,32	4,32	4,31	4,31	4,30

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	330,0	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 954,0	1 954,0	1 954,0	2 054,0	2 054,0	1 879,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0	2 069,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	854,0	854,0	854,0	854,0	854,0	679,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 197,9	1 203,6	1 234,2	1 268,3	1 335,2	1 349,9	1 488,9	1 516,4	1 516,0	1 517,3	1 520,0	1 556,4	1 566,2	1 566,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,7	18,3	16,7	17,6	14,2	5,4	7,0	5,6	5,7	5,6	5,5	3,6	3,1	3,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 138,0	3 924,1	4 124,9	3 942,0	4 062,3	4 101,7	4 185,2	4 452,8	4 443,8	4 440,4	4 431,0	4 483,5	4 485,9	4 478,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 558,1	3 522,4	3 537,4	3 454,2	3 505,7	3 521,5	3 536,5	3 617,7	3 615,1	3 614,1	3 611,4	3 626,5	3 627,1	3 625,3
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,86	0,90	0,86	0,88	0,86	0,86	0,85	0,81	0,81	0,81	0,82	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	272,7	258,6	261,9	299,3	299,3	300,1	299,8	297,5	297,5	297,5	297,9	297,8	297,8	297,8
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,0	245,2	246,4	277,1	273,6	268,4	270,5	285,5	285,4	285,4	282,5	282,5	282,5	282,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,1	141,6	141,9	144,4	144,4	145,9	145,5	141,8	141,8	141,8	142,5	142,6	142,6	142,6
10.	Козэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	87	87	80	82	81	81	85	85	85	85	85	85	85
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 299	2 193	2 315	2 111	2 171	2 394	2 216	2 350	2 345	2 344	2 339	2 365	2 366	2 363
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 578	4 536	4 610	4 505	4 570	5 771	4 530	4 634	4 630	4 629	4 626	4 645	4 646	4 643
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	10,1	9,9	10,1	9,6	8,7	8,7	8,5	8,5	8,5	8,5	8,3	8,2	8,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	67 911	61 959	56 355	50 403	44 450	156 018	107 273	101 366	102 713	96 806	90 898	95 543	96 890	90 982

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	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
2.2.	пиковая	Гкал/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	272,4	267,2	269,5	233,6	259,0	241,0	241,9	245,0	245,9	247,6	247,3	247,3	246,9	246,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	-1,9	-0,1	-0,9	11,7	2,8	9,1	8,8	7,7	7,4	6,8	6,9	6,9	7,0	7,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	738,8	709,3	770,0	555,7	578,0	522,9	524,4	529,7	534,0	540,8	539,7	538,0	537,0	536,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	438,1	449,7	435,2	449,3	447,8	450,8	450,7	450,3	450,0	449,6	449,7	449,8	449,8	449,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,59	0,63	0,57	0,81	0,77	0,86	0,86	0,85	0,84	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	411,6	396,6	383,3	423,1	436,2	436,6	436,9	440,5	440,6	440,2	440,2	440,2	440,2	440,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	399,7	382,0	365,8	373,5	381,9	369,5	371,8	395,0	395,2	395,3	395,2	395,1	395,0	395,0
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	143,7	143,4	149,0	149,0	149,6	149,5	148,3	148,3	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
10.	Козэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	83	86	77	77	74	74	77	77	77	77	77	77	77
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 672	2 581	2 829	2 042	2 124	1 923	1 929	1 949	1 964	1 989	1 985	1 979	1 975	1 972
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 928	5 999	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071	6 071
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,8	6,7	7,8	7,0	7,5	7,5	7,4	7,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	160 517	153 751	147 751	141 751	135 751	129 751	123 751	117 751	111 751	105 751	99 751	93 751	87 751	81 751

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	94,7	48,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 206,0	946,4	946,4	946,4	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	259,6	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	946,4	746,4	946,4	946,4	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0	860,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	598,5	575,7	580,1	557,7	457,8	460,1	463,8	471,9	472,5	472,5	472,5	472,5	472,5	472,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	119,7	103,4	137,6	140,0	145,7	145,4	145,0	144,1	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 606,3	1 460,0	1 528,5	1 492,5	1 070,9	1 055,8	1 057,4	1 061,7	1 059,6	1 057,5	1 055,2	1 051,7	1 049,8	1 048,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	692,3	577,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,43	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	402,0	397,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	182,2	182,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	159,7	165,7	168,3	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84	85	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 427	1 612	1 674	1 635	1 300	1 282	1 284	1 289	1 286	1 284	1 281	1 277	1 275	1 273
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 056	3 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	9,9	9,8	10,2	11,2	11,2	11,1	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	125 277	232 839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	309,3	352,3	362,1	368,6	375,8	401,6	290,4	292,1	300,0	304,8	315,0	319,9	319,9	319,9
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	48,3	41,1	39,5	38,4	37,2	32,9	51,4	51,1	49,8	49,0	47,3	46,5	46,5	46,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	754,2	771,5	878,7	697,7	725,8	757,7	743,0	558,6	569,5	568,4	592,6	603,9	602,8	601,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	158,3	154,2	162,0	162,0	161,9	161,9	162,9	162,8	162,8	162,7	162,6	162,6	162,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1270,1	1309,0	1495,1	1191,9	1238,9	1292,4	1267,7	958,8	977,1	975,2	1015,9	1034,8	1032,9	1031,3
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	11	10	10	10	9	13	13	12	12	12	12	12	12
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	8 454	5 201	1 948	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	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

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	855,0	855,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0	850,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	604,8	597,9	593,8	656,2	668,9	710,1	719,0	719,3	734,3	735,2	738,5	739,6	744,1	744,1
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	28,8	29,6	28,9	21,4	19,9	15,0	14,0	14,9	13,2	13,1	12,7	12,6	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 575,4	1 558,3	1 755,4	1 795,6	1 867,8	1 921,9	1 929,5	1 921,5	1 917,6	1 916,3	1 912,2	1 910,2	1 906,7	1 903,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	156,3	156,8	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1865,6	1847,5	2112,8	2161,0	2247,5	2312,2	2321,4	2284,6	2279,9	2278,4	2273,5	2271,2	2267,1	2263,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9	9	9	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 448	4 426	1 428	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	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

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	-	-	-	-	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Доля резерва тепловой мощности котельных	-	-	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	-	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	-	-	-	-	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2	2821,2
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	-	-	-	-	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	-	-	-	-	100 000	95 000	90 000	85 000	80 000	75 000	70 000	65 000	60 000	55 000
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

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго"

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	-	-	-	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	-	-	-	11,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Доля резерва тепловой мощности котельных	-	-	-	58,2	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	-	-	-	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	-	-	-	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	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	-	-	-	48 764	45 764	42 764	39 764	36 764	33 764	30 764	27 764	24 764	21 764	18 764
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	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,78	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,1	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	7,94	8,60	8,00	8,00	7,99	7,98	7,98	7,97	7,96	7,96	7,95	7,94	7,94
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	810	775	840	781	781	780	779	779	778	777	777	776	775	775
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,7	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
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87283	77271	67260	60534	53808	47082	40356	33630	26904	20178	13452	6726	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
меньше/равной 10 Гкал/															
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа №177															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,71	0,66	0,71	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,2	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	730	679	728	811	810	810	809	809	808	808	807	807	807	806
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,2	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа №143															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,0	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,50	0,43	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	508	445	446	428	430	432	433	435	437	439	441	443	444	446
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,8	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос. «Волгарь»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,66	9,86	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,6	6,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,05	15,50	17,10	15,54	15,51	15,48	15,45	15,42	15,38	15,35	15,32	15,29	15,26	15,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 528	1 476	1 628	1 479	1 476	1 473	1 470	1 467	1 464	1 462	1 459	1 456	1 453	1 450
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	7,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59127	53214	47301	41389	35476	29563	23651	17738	11825	5913	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ДСУ «Автодор»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	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 коллекторах	Гкал/ч	2,32	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,07	6,05	6,59	5,98	5,96	5,95	5,93	5,91	5,90	5,88	5,87	5,85	5,84	5,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 507	1 503	1 637	1 484	1 480	1 476	1 473	1 469	1 465	1 461	1 457	1 453	1 449	1 445
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	9855	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/	%	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
пос. Засамарская Слобода															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,43	2,81	2,53	2,51	2,49	2,47	2,44	2,42	2,40	2,38	2,36	2,34	2,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 853	1 928	2 231	2 006	1 989	1 972	1 956	1 939	1 922	1 906	1 889	1 872	1 855	1 839
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-гатов котельной	час	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/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных прибо-рами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос.Рубежный															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,58	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва тепловой мощности ко-тельной	%	31,7	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,77	7,09	7,73	6,96	6,93	6,90	6,86	6,83	6,79	6,76	6,72	6,69	6,66	6,62
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установ-ленной тепловой мощности	час/год	2 053	1 874	2 043	1 841	1 832	1 823	1 814	1 805	1 796	1 787	1 778	1 769	1 760	1 751
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-гатов котельной	час	54750	43800	32850	21900	10950	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных прибо-рами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Молодогвардейская, 9															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на	Гкал/ч	0,13	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,42	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	811	808	995	799	796	793	790	787	784	781	778	775	772	769
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,9	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	86007	76451	66895	57338	47782	38225	28669	19113	9556	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
«РОК»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,41	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,85	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,1	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,75	42,95	46,43	42,82	42,79	42,76	42,72	42,69	42,66	42,62	42,59	42,56	42,52	42,49
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 526	1 465	1 583	1 460	1 459	1 458	1 412	1 411	1 410	1 409	1 408	1 407	1 406	1 404
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
готов 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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
котельная №2 п.Прибрежный															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,23	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,7	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,93	17,49	19,78	18,24	18,25	18,26	18,27	18,27	18,28	18,29	18,30	18,30	18,31	18,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 706	1 665	1 883	1 736	1 737	1 738	1 738	1 739	1 740	1 741	1 741	1 742	1 743	1 743
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78490	69146	59802	50458	41114	31770	22426	13082	3738	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №3 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	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 коллекторах	Гкал/ч	2,00	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,3	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,76	5,17	5,06	4,91	4,90	4,89	4,88	4,87	4,86	4,85	4,85	4,84	4,83	4,82

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 370	1 230	1 204	1 167	1 165	1 163	1 161	1 159	1 157	1 155	1 153	1 151	1 149	1 147
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42982	35507	28032	20557	13082	7475	3738	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №7 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,08	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,89	19,83	21,63	19,38	19,34	19,31	19,27	19,23	19,20	19,16	19,12	19,08	19,05	19,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 275	2 159	2 355	2 110	2 106	2 102	2 098	2 094	2 090	2 086	2 082	2 078	2 074	2 070
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	11532	8587	6440	4293	2147	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
квартал №11 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,24	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,26	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,5	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,35	26,62	27,61	25,36	25,29	25,22	25,15	25,07	25,00	24,93	24,85	24,78	24,71	24,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 601	2 531	2 625	2 411	2 405	2 398	2 391	2 384	2 377	2 370	2 363	2 356	2 349	2 342
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74425	64499	54573	44647	34721	24795	18524	13472	8420	3368	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №13 п.Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,19	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,7	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,48	15,15	15,83	15,26	15,20	15,14	15,08	15,02	14,97	14,91	14,85	14,79	14,73	14,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 041	1 877	1 960	1 890	1 883	1 876	1 868	1 861	1 854	1 846	1 839	1 832	1 824	1 817

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	40671	31286	21900	14079	7821	1564	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос. Красный Пахарь															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,93	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,99	2,64	2,81	2,57	2,56	2,55	2,53	2,52	2,51	2,50	2,48	2,47	2,46	2,44
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 111	983	1 044	958	953	948	943	938	933	928	924	919	914	909
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,9	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	83768	73913	64058	54203	44348	34493	24638	14783	4928	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №3 п.Управленческий															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной															
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,50	12,44	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	32,7	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,28	29,48	35,57	29,79	29,75	29,71	29,66	29,62	29,58	34,41	34,37	34,33	34,29	34,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 594	1 924	1 611	1 609	1 606	1 604	1 602	1 600	1 861	1 859	1 856	1 854	1 852
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,5	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63709	54153	44596	35040	25484	15927	6371	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №12 п.Управленческий															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,39	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,5	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,32	31,12	34,86	36,98	36,90	36,82	36,73	36,65	36,57	36,49	36,41	36,32	36,24	36,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 336	2 001	2 242	2 378	2 373	2 368	2 362	2 357	2 352	2 346	2 341	2 336	2 330	2 325
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59249	49693	40137	30580	21024	11468	1911	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №15 п.Управленческий															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,24	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,54	1,54	1,54	1,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	29,68	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	37,02	37,02	37,02	37,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,48	74,34	76,07	71,42	71,34	71,25	71,17	71,09	71,01	70,92	89,89	89,81	89,73	89,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8	168,3	168,8	169,4	169,9	170,4	170,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 724	1 721	1 761	1 653	1 651	1 649	1 648	1 646	1 644	1 642	2 081	2 079	2 077	2 075
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6424	3212	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
41 км.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	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
Доля резерва тепловой мощности ко-	%	80,7	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой															
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,43	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	411,6	418,7	382,2	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	402	379	421	384	384	384	384	384	384	383	383	383	383	383
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	33,9	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Модульная ул.Зеленая															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,70	1,57	1,70	1,58	1,57	1,57	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	1,53
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 140	1 230	1 144	1 141	1 138	1 135	1 131	1 128	1 125	1 121	1 118	1 115	1 112
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	91980	78840	65700	52560	39420	26280	13140	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/															
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
16 км п.Радиоцентр															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,02	5,44	5,66	5,33	5,30	5,27	5,24	5,21	5,18	5,15	5,12	5,09	5,06	5,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 233	2 016	2 099	1 977	1 966	1 955	1 943	1 932	1 920	1 909	1 898	1 886	1 875	1 864
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
микрорайон №18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,63	7,64	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,9	5,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,81	16,61	19,03	17,02	17,04	17,06	17,07	17,09	17,11	17,12	17,14	17,16	17,17	17,19
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторов котельной															
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 949	2 048	2 346	2 099	2 101	2 103	2 105	2 107	2 109	2 111	2 113	2 115	2 117	2 119
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	7,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66601	57111	47621	38131	28641	19151	9661	4916	2458	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Аэропорт-2"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,38	5,38	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,0	3,0	-11,1	-11,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,27	16,82	17,51	16,83	16,81	16,79	16,77	16,74	16,72	16,70	16,68	16,65	16,63	16,61
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	160,5	160,7	160,9	161,0	161,2	161,4	161,5	161,7	161,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 113	3 032	3 158	3 035	2 667	2 664	2 660	2 657	2 653	2 649	2 646	2 642	2 639	2 635
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,8	5,9	5,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49751	40261	30771	21281	10376	2025	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"Плодопитомник"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,29	0,30	0,31	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 756	1 802	1 877	1 753	1 736	1 720	1 703	1 687	1 670	1 654	1 638	1 621	1 605	1 588
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,2	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Дом культуры"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/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
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
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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,7	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	0,26	0,28	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 578	1 219	1 347	1 175	1 175	1 176	1 176	1 177	1 177	1 177	1 178	1 178	1 179	1 179
Удельная установленная тепловая	МВт/тыс.	14,8	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощность котельной на одного жителя	чел														
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-гатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных прибо-рами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"632 квартал"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,01	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Доля резерва тепловой мощности ко-тельной	%	13,2	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,53	14,88	16,27	14,80	14,79	14,78	14,77	14,77	14,76	14,75	14,74	14,73	14,72	14,71
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,6	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,1	170,6	171,1	171,7
Число часов использования установ-ленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 843	2 015	1 833	1 832	1 831	1 830	1 829	1 828	1 827	1 826	1 825	1 824	1 822
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	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
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-гатов котельной	час	63072	53516	43959	34403	26758	19113	11468	7645	3823	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных прибо-рами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"692 квартал"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,01	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,98	15,04	16,17	15,11	15,06	15,01	14,96	14,90	14,85	14,80	14,75	14,70	14,65	14,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 112	1 989	2 137	1 997	1 991	1 984	1 977	1 970	1 963	1 957	1 950	1 943	1 936	1 930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	64505	54949	45393	35836	26280	16724	7167	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"605 квартал" школа №178															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,2	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	0,76	1,33	0,91	0,92	0,92	0,93	0,93	0,94	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	404	264	464	318	319	321	323	324	326	328	329	331	332	334
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	36,8	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагре-	час	55188	45990	36792	27594	18396	9198	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
готов котельной															
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"702 квартал" д/сад №18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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 коллекторах	Гкал/ч	5,48	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,1	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,49	14,59	14,13	14,21	14,18	14,15	14,11	14,08	14,04	14,01	13,98	13,94	13,91	13,88
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 457	2 314	2 242	2 255	2 249	2 244	2 239	2 233	2 228	2 222	2 217	2 212	2 206	2 201
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56940	47450	37960	28470	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Школа-интернат №9"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,6	6,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,66	0,81	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,69	0,70	0,71	0,71

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	161,1	161,6	162,1	162,6	163,0	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 423	1 954	2 403	1 943	1 960	1 977	1 995	2 012	2 029	2 046	2 063	2 080	2 097	2 115
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	7,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70080	60069	50057	40046	30034	20023	10011	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Сталелитейный завод"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,07	2,95	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	8,6	12,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,62	8,93	9,26	8,96	8,92	8,89	8,85	8,82	8,78	8,74	8,71	8,67	8,63	8,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 860	2 656	2 754	2 665	2 654	2 644	2 633	2 622	2 611	2 600	2 590	2 579	2 568	2 557
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	32464	23188	13913	4638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
130 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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	0,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	5,49	5,60	5,21	5,18	5,15	5,12	5,09	5,06	5,03	5,00	4,97	4,94	4,91
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 113	2 635	2 689	2 500	2 486	2 472	2 458	2 444	2 430	2 415	2 401	2 387	2 373	2 359
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
132 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,5	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,44	2,98	3,10	3,08	3,08	3,09	3,10	3,11	3,11	3,12	3,13	3,14	3,14	3,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	578	1 197	1 242	1 234	1 237	1 240	1 243	1 246	1 249	1 252	1 255	1 258	1 261	1 264

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,2	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
409 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,14	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,8	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,82	9,94	11,63	11,10	11,12	11,14	11,16	11,18	11,20	11,21	11,23	11,25	11,27	11,29
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	469	1 220	1 427	1 362	1 364	1 367	1 369	1 371	1 373	1 376	1 378	1 380	1 383	1 385
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	120078	110141	100204	90267	80330	70393	65700	61007	56314	51621	46929	42236	37543	32850
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
469 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной															
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	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 тепловой мощности котельной	%	71,9	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,25	3,48	3,57	3,29	3,28	3,26	3,25	3,24	3,23	3,21	3,20	3,19	3,18	3,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	708	1 965	2 018	1 859	1 852	1 845	1 838	1 831	1 824	1 817	1 810	1 803	1 796	1 789
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1198368	1135296	1072224	1009152	946080	883008	819936	756864	693792	630720	567648	504576	441504	378432
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
527 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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	0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,65	5,19	6,94	5,08	5,06	5,05	5,03	5,01	5,00	4,98	4,97	4,95	4,94	4,92
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	307	962	1 285	941	938	935	932	929	927	924	921	918	915	912
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	42,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	103772	94338	84905	75471	66037	56603	47169	37735	28302	18868	9434	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ПЧЛ															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	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 коллекторах	Гкал/ч	1,44	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,1	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,48	10,91	10,69	10,67	10,62	10,57	10,52	10,47	10,41	10,36	10,31	10,26	10,21	10,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	178,4	178,8	179,2	179,6	180,1	180,5	180,9	181,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	585	1 427	1 398	1 395	1 388	1 382	1 375	1 368	1 362	1 355	1 349	1 342	1 336	1 329
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	34,8	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	126927	117403	107878	98354	88830	79306	69781	60257	50733	41209	38462	35714	32967	30220
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
751 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,35	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Доля резерва тепловой мощности ко-	%	69,6	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой															
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,56	7,97	8,11	8,17	8,15	8,13	8,11	8,09	8,08	8,06	8,04	8,02	8,00	7,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	800	1 790	1 820	1 834	1 830	1 826	1 822	1 817	1 813	1 809	1 805	1 801	1 797	1 793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,6	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Киркомбинат															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	1,43	1,42	1,44	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	2 820	2 796	2 826	2 822	2 818	2 813	2 809	2 805	2 801	2 797	2 793	2 789	2 785
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	183960	173740	163520	153300	143080	132860	122640	112420	102200	91980	81760	71540	61320	51100
Доля автоматизированных котельных	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/															
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
610 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	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 коллекторах	Гкал/ч	1,57	3,28	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,90	7,84	8,13	7,01	7,01	7,02	7,03	7,04	7,04	7,05	7,06	7,06	7,07	7,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	863	2 331	2 418	2 085	2 087	2 089	2 091	2 093	2 095	2 097	2 099	2 102	2 104	2 106
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
588 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,18	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,0	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,97	7,93	8,08	7,55	7,52	7,49	7,47	7,44	7,41	7,38	7,35	7,32	7,29	7,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторов котельной															
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	883	2 360	2 403	2 247	2 238	2 230	2 221	2 212	2 203	2 194	2 186	2 177	2 168	2 159
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,7	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	93857	84471	75086	65700	56314	46929	37543	28157	18771	9386	0	0	0	0
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Авроры, 11															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,8	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,67	0,73	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	376,8	265,5	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	310	802	870	798	797	796	795	794	793	792	791	790	789	788
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	43,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
586 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	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 коллекторах	Гкал/ч	1,52	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,8	11,2	11,2	11,2	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,47	11,56	12,96	12,29	12,26	12,23	12,20	12,16	12,13	12,10	12,07	12,04	12,00	11,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 064	2 751	3 084	2 924	2 500	2 494	2 487	2 481	2 474	2 468	2 461	2 455	2 448	2 442
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,1	7,4	7,4	7,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175368	165628	155888	146147	116932	108582	102867	97152	91437	85723	80008	74293	68578	62863
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
567 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,34	5,40	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,9	2,5	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,81	10,47	9,99	12,30	12,24	12,18	12,12	12,06	12,00	11,94	11,88	11,82	11,76	11,70
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	688	1 890	1 803	2 219	2 209	2 198	2 187	2 176	2 166	2 155	2 144	2 133	2 123	2 112
Удельная установленная тепловая	МВт/тыс.	27,2	6,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощность котельной на одного жителя	чел														
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-гатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
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
Доля котельных оборудованных прибо-рами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
463 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности ко-тельной	%	68,8	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,68	1,81	2,32	1,97	2,02	2,07	2,12	2,17	2,23	2,28	2,33	2,38	2,43	2,48
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установ-ленной тепловой мощности	час/год	218	584	745	633	650	666	683	700	716	733	750	766	783	800
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,0	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-гатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных прибо-рами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
471 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,31	3,76	4,25	3,60	3,59	3,58	3,57	3,56	3,54	3,53	3,52	3,51	3,50	3,49
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	625	1 789	2 021	1 713	1 708	1 703	1 697	1 692	1 687	1 681	1 676	1 671	1 665	1 660
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
542 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,7	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,00	4,84	5,18	5,04	5,05	5,06	5,07	5,08	5,10	5,11	5,12	5,13	5,14	5,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553	1 339	1 433	1 394	1 397	1 400	1 403	1 406	1 409	1 412	1 415	1 418	1 421	1 424
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагре-	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
готов котельной															
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
653 кв.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,24	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,7	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,27	5,96	6,10	5,91	5,92	5,93	5,93	5,94	5,94	5,95	5,96	5,96	5,97	5,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	627	1 647	1 686	1 635	1 637	1 639	1 640	1 642	1 644	1 645	1 647	1 649	1 650	1 652
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа-интернат №6															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,55	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	2,54	3,05	2,65	2,65	2,66	2,66	2,66	2,67	2,67	2,67	2,68	2,68	2,68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	552	1 434	1 727	1 498	1 500	1 501	1 503	1 505	1 507	1 509	1 511	1 513	1 514	1 516
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Средняя Волга 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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	0,85	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,7	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,74	5,29	4,90	5,23	5,21	5,20	5,18	5,16	5,14	5,12	5,10	5,08	5,07	5,05
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767	2 333	2 162	2 308	2 299	2 291	2 283	2 275	2 267	2 259	2 250	2 242	2 234	2 226
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,5	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных прибор-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рами учета															
Средняя Волга 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,95	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,6	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	6,96	7,21	6,83	6,80	6,78	6,76	6,74	6,71	6,69	6,67	6,65	6,62	6,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	738	1 925	1 993	1 887	1 881	1 875	1 869	1 863	1 856	1 850	1 844	1 838	1 832	1 825
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Грибоедова, 20															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,42	1,03	1,00	1,02	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	540	1 317	1 278	1 304	1 298	1 291	1 285	1 279	1 273	1 267	1 261	1 255	1 249	1 242

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	32,6	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
п. Береза															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,79	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,8	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,09	2,80	2,49	2,51	2,66	2,81	2,95	3,10	3,25	3,39	3,54	3,69	3,83	3,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	202	520	461	466	493	520	548	575	602	629	656	683	711	738
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,8	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Винтай															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной															
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,6	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	1,13	1,23	1,11	1,10	1,10	1,09	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05	1,04	1,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	162,4	162,4	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0	166,5	167,0	167,5	168,0	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	931	2 225	2 425	2 188	2 173	2 157	2 141	2 125	2 109	2 094	2 078	2 062	2 046	2 030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	40,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	147825	137970	128115	118260	108405	98550	88695	78840	68985	59130	49275	39420	29565
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Ученическая, 117															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,10	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,7	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,40	0,68	0,70	0,64	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	956	1 612	1 661	1 513	1 506	1 500	1 493	1 487	1 480	1 474	1 468	1 461	1 455	1 448
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	28,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Самаравтормет															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,48	1,23	1,38	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	356	910	1 023	958	959	960	960	961	962	962	963	964	965	965
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,4	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Аврора, 3															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	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
Доля резерва тепловой мощности ко-	%	88,0	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой															
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,18	0,44	0,46	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	380,5	277,0	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	250	623	658	620	619	618	618	617	616	615	615	614	613	612
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	54,6	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Битумная, 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,5	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,39	1,03	1,08	1,01	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	370,0	292,1	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	470	1 228	1 291	1 198	1 197	1 196	1 195	1 194	1 193	1 192	1 191	1 190	1 189	1 188
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	29,1	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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
Доля автоматизированных котельных	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/															
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МАКУР															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,30	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,5	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,10	31,01	34,58	32,94	32,75	32,56	32,36	32,17	31,98	31,79	31,60	31,40	31,21	31,02
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	162,8	162,9	163,1	163,2	163,3	163,4	163,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	280	615	686	653	649	646	778	773	769	764	760	755	750	746
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	76,8	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	37986	35987	33988	31988	29989	27990	25991	23991
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО "Волгабурмаш"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	18,54	54,40	51,85	51,78	51,70	51,63	51,56	51,48	57,19	80,11	80,04	79,96	79,89
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	кг у.т./Гкал	-	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторов котельной															
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 082	3 173	3 025	3 020	3 016	3 012	3 007	3 003	3 336	4 673	4 669	4 664	4 660
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	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
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

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

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная 2 квартала пос. Мехзавод															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,82	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83	54,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
шоссе, 77															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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 коллекторах	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	70,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Военная база МВД РФ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 174	1 174	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Жигулёвские сады»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	22,32	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	169,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	433	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «ЗПП»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	40,92	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	817	891	804	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ФГУП «КБАС»															
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,09	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,7	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	2,09	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	70	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	101,4	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	20000	18000	16000	14000	12000	10000	8000	6000	4000	2000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГБУ СО «СОГЦ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,67	3,05	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	151,6	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 361	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ПАО «Салют»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,19	51,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	447	570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ности															
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГПЗ «КРЯЖ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,87	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 023	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039	2 039
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	91500	88500	85500	82500	79500	76500	73500	70500	67500	64500	61500	58500	55500	52500
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная пос. Кирзавод № 6															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,13	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 975	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная 500 квартала															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,92	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,0	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121	2 121
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная 113 км.															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,68	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 276	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Ленинская, 102»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,15	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГБУЗ «СОНД»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,8	158,8	156,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 456	3 128	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81431	78575	75719	72863	70007	67150	64294	61438	58582	55725	52869	50013	47157	44301
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	55,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	45,13	45,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	155,7	155,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 572	1 690	1 690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57764	54764	51764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ерошевского 5»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	180,9	180,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184	1 184
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	21857	18857	15857	12857	9857	6857	3857	857	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО «РКЦ Прогресс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	1 127	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	650,7	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57742	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Акварель-Тепло»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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
ООО «Нефтегаз»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	168,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Альтернатива»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,32	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	416	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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
ООО «Теплогенерация»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,85	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	652	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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

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

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	26185,7	26766,1	27312,6	27625,4	28213,7	28687,7	30295,0	30961,5	31673,8	32390,4	32742,0	32947,2	33122,2	33665,7	33962,5	33962,5
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	16191,7	16389,9	16485,7	19821,7	23339,1	23559,3	24014,0	24174,3	24338,3	24472,5	24472,5	24462,1	24483,8	24651,9	24651,9	24651,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5020,177	5058,037	5075,940	5115,820	5139,050	5125,760	5201,090	5236,900	5404,580	5445,160	5468,100	5476,470	5491,490	5533,620	5547,350	5547,110
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2172,236	2188,491	2196,372	2213,290	2223,026	2217,872	2269,046	2284,358	2355,754	2373,188	2382,960	2386,586	2393,064	2411,286	2417,344	2417,248
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1679,741	1692,661	1698,384	1712,404	1720,808	1715,168	1762,271	1774,619	1833,043	1846,871	1854,855	1857,647	1862,715	1876,827	1881,187	1881,091
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	492,495	495,830	497,988	500,886	502,218	502,704	506,775	509,739	522,711	526,317	528,105	528,939	530,349	534,459	536,157	536,157
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2847,941	2869,546	2879,568	2902,530	2916,024	2907,888	2932,044	2952,542	3048,826	3071,972	3085,140	3089,884	3098,426	3122,334	3130,006	3129,862
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2519,611	2538,992	2547,576	2568,606	2581,212	2572,752	2594,719	2613,241	2700,877	2721,619	2733,595	2737,783	2745,385	2766,553	2773,093	2772,949
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	328,330	330,554	331,992	333,924	334,812	335,136	337,325	339,301	347,949	350,353	351,545	352,101	353,041	355,781	356,913	356,913
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6695,643	6738,377	6781,111	6543,250	6982,902	6559,647	6929,651	7007,028	7101,050	7200,305	7214,770	7227,661	7248,948	7319,491	7328,185	7328,200
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2897,382	2915,874	2934,366	2830,536	3019,005	2837,897	3035,295	3068,659	3107,360	3152,864	3158,953	3164,526	3173,555	3204,063	3208,064	3208,081
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1593,560	1603,731	1613,902	1556,796	1660,453	1560,843	1710,308	1728,658	1749,944	1774,971	1778,320	1781,385	1786,350	1803,130	1805,330	1805,340
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1303,821	1312,143	1320,464	1273,740	1358,552	1277,054	1324,987	1340,001	1357,416	1377,893	1380,633	1383,141	1387,205	1400,933	1402,734	1402,741
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3798,261	3822,503	3846,745	3712,714	3963,897	3721,750	3894,356	3938,369	3993,690	4047,441	4055,817	4063,135	4075,393	4115,428	4120,121	4120,119
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2848,696	2866,878	2885,059	2784,535	2972,922	2791,312	2929,855	2962,864	3004,355	3044,669	3050,951	3056,439	3065,633	3095,659	3099,179	3099,177
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	949,565	955,626	961,686	928,179	990,975	930,438	964,501	975,505	989,335	1002,772	1004,866	1006,696	1009,760	1019,769	1020,942	1020,942
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	64,1	63,2	62,2	62,0	61,0	59,8	58,2	57,3	57,9	57,0	56,7	56,4	56,2	55,7	55,4	55,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,061	0,060	0,059	0,056	0,059	0,054	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	11,90	11,71	11,55	11,02	11,50	10,63	11,04	10,91	10,80	10,71	10,62	10,57	10,54	10,47	10,39	10,39
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	155,6	154,9	154,5	129,6	110,6	109,2	108,1	108,1	111,0	111,2	111,7	111,9	112,1	112,2	112,5	112,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С х сут)	34,4	34,2	34,2	27,5	24,9	23,2	23,8	24,0	24,1	24,3	24,4	24,4	24,5	24,5	24,6	24,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,563	0,567	0,569	0,573	0,575	0,573	0,581	0,585	0,603	0,607	0,610	0,610	0,612	0,616	0,617	0,617
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,179	0,180	0,181	0,174	0,186	0,175	0,191	0,193	0,195	0,198	0,198	0,198	0,199	0,201	0,201	0,201
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00193	0,00195	0,00196	0,00200	0,00202	0,00201	0,00206	0,00208	0,00214	0,00216	0,00216	0,00216	0,00217	0,00218	0,00218	0,00218
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,83	1,85	1,86	1,81	1,95	1,83	2,00	2,02	2,04	2,07	2,07	2,07	2,08	2,10	2,10	2,09

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	982,4	979,3	977,0	1258,6	1285,4	1274,7	1274,7	1273,5	1273,0	1272,8	1271,8	1298,3	1404,3	1404,4	1404,3	1404,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	676,1	674,3	672,7	1070,8	1259,9	1222,5	1198,7	1190,9	1181,0	1181,3	1181,3	1193,4	1241,3	1241,0	1241,0	1241,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	175,103	175,103	175,103	243,068	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	239,876	242,375	251,817	251,817	251,817	251,817
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	73,532	73,532	73,532	102,498	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	100,733	101,800	105,881	105,881	105,881	105,881
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	68,204	68,204	68,204	86,686	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	86,386	87,249	90,418	90,418	90,418	90,418
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	5,328	5,328	5,328	15,812	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,551	15,463	15,463	15,463	15,463
3.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	101,571	101,571	101,571	140,570	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	139,143	140,575	145,936	145,936	145,936	145,936
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	98,524	98,524	98,524	130,028	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	129,579	130,874	135,628	135,628	135,628	135,628
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	10,542	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,564	9,701	10,308	10,308	10,308	10,308
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	430,948	433,699	436,449	523,995	551,813	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	549,109	558,078	593,796	593,796	593,796	593,796
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	180,971	182,126	183,281	220,961	231,726	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	230,591	234,399	249,672	249,672	249,672	249,672
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	99,534	100,170	100,805	121,529	127,449	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	126,825	128,919	137,320	137,320	137,320	137,320
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	81,437	81,956	82,476	99,432	104,277	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	103,766	105,480	112,352	112,352	112,352	112,352
4.2.	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	249,977	251,573	253,168	303,034	320,087	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	318,518	323,679	344,124	344,124	344,124	344,124
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	187,483	188,679	189,876	227,276	240,065	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	238,889	242,759	258,093	258,093	258,093	258,093
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	62,494	62,893	63,292	75,759	80,022	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	79,630	80,920	86,031	86,031	86,031	86,031
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	69,4	69,6	69,8	68,9	67,2	67,8	67,8	67,8	67,9	67,9	67,9	67,2	64,4	64,4	64,4	64,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,101	0,102	0,103	0,097	0,099	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	19,80	19,99	20,17	18,87	19,38	19,45	19,45	19,47	19,47	19,48	19,49	19,41	19,11	19,11	19,11	19,11
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	145,7	146,1	146,5	121,4	102,8	106,0	108,1	108,8	109,7	109,7	109,7	109,7	109,3	109,3	109,3	109,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	54,2	54,7	55,2	41,5	37,2	38,2	39,0	39,2	39,5	39,5	39,5	39,8	40,6	40,7	40,7	40,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,226	0,228	0,229	0,199	0,211	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,212	0,217	0,217	0,217	0,217
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00220	0,00222	0,00222	0,00285	0,00286	0,00286	0,00286	0,00285	0,00285	0,00284	0,00284	0,00287	0,00297	0,00296	0,00296	0,00296
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,22	3,26	3,28	3,99	4,22	4,19	4,19	4,18	4,18	4,17	4,17	4,23	4,50	4,50	4,49	4,49

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплус"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	558,7	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 190,4	2 244,0	2 344,0	2 344,0	2 169,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 193,6	1 134,0	934,0	934,0	934,0	759,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 256,4	2 056,4	1 310,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 046,5	1 503,7	1 501,9	1 594,2	1 590,9	1 730,8	1 761,4	1 761,9	1 764,9	1 767,2	1 803,7	1 813,1	1 812,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	33,0	29,3	32,4	28,3	22,7	22,7	21,3	21,3	21,2	21,1	19,5	19,0	19,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	6 093,4	4 894,9	4 497,7	4 640,4	4 624,6	4 709,6	4 982,5	4 977,9	4 981,2	4 970,6	5 021,5	5 022,9	5 015,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 549,9	3 972,6	3 903,5	3 953,5	3 972,3	3 987,2	4 068,0	4 065,2	4 063,7	4 061,1	4 076,2	4 077,0	4 075,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,75	0,81	0,87	0,85	0,86	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	270,6	307,1	308,9	309,6	309,4	307,5	307,5	307,5	307,6	307,5	307,5	307,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,2	251,8	255,2	283,5	281,4	275,7	277,8	293,4	293,3	293,3	290,5	290,4	290,4	290,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	142,1	145,0	145,0	146,4	145,9	142,5	142,5	142,5	143,1	143,2	143,3	143,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	87	79	81	80	81	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 451	4 684	4 454	6 097	4 469	4 087	4 087	4 087	4 169	4 185	4 186	4 186
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 337	4 401	4 735	4 639	4 699	5 803	4 660	4 755	4 752	4 751	4 748	4 765	4 766	4 764
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,9	9,6	9,9	9,4	8,6	8,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	81 612	82 487	61 082	55 128	49 173	154 237	108 099	102 187	103 166	97 254	91 342	95 453	96 432	90 520

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 455,0	1 455,0	2 386,4	2 386,4	2 403,2	2 403,2	2 403,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2	2 413,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,8	4,8	13,9	13,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	914,1	950,2	1 536,0	1 582,5	1 601,9	1 671,3	1 572,8	1 582,8	1 606,4	1 612,1	1 625,5	1 631,5	1 636,0	1 636,0
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	36,8	34,4	35,1	33,1	32,7	29,8	33,9	33,7	32,8	32,5	32,0	31,7	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 329,5	2 329,8	4 162,6	3 985,9	3 883,8	3 963,1	3 957,6	3 769,5	3 774,3	3 769,9	3 787,7	3 793,5	3 787,1	3 781,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с кол-лекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	156,9	160,5	162,1	161,1	160,9	160,9	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1620,0	1625,5	1783,6	1708,7	1681,1	1710,8	1708,5	1623,1	1625,1	1623,2	1630,6	1633,0	1630,2	1627,8
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрега-тов котельной	час	7 863	4 745	3 333	1 891	5 714	5 056	4 398	3 724	3 420	3 207	2 993	2 779	2 565	2 352
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	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

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	379,8	388,7	388,7	388,7	390,2	390,2	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,0	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	191,2	262,1	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	264,6	274,9	274,9	274,9	274,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	30,9	31,0	31,0	31,2	31,2	29,8	29,8	29,8	29,1	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	485,2	576,5	654,3	615,6	614,6	613,5	612,5	611,5	610,4	620,1	661,1	660,1	659,0	658,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,7	168,6	167,9	167,2	167,7	168,0	168,4	167,7	168,2	168,8	169,8	170,3	170,7	171,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 311	1 538	1 737	1 624	1 615	1 612	1 643	1 641	1 638	1 664	1 774	1 772	1 769	1 766
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,7	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,3	9,3	9,3	9,2	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	11	11	10	10	9	9	8	8	7	7	7	7	7	7
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62523	54874	48787	43260	37705	32376	32494	28518	25231	22137	19517	17253	15125	13182
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,42	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32	121,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 075	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52901	49901	46901	43901	40901	37901	34901	31901	28901	25901	22901	19901	16901	14439
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	38341	35341	32341	29341	26341	23341	20341	17341	14341	12148	11570	10991	10413
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	22,32	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	169,6	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	433	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Завод приборных подшипников»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	40,92	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	817	891	804	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ГБУ СО «СОГЦ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,67	3,05	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	151,6	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 361	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,15	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83	90,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142	1 142
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	4795	1795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ГБУЗ «СОКНД»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,8	158,8	156,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 456	3 128	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Энергоресурс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83	46,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327	2 327
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	-	-	75719	72863	70007	67150	64294	61438	58582	55725	52869	50013	47157	44301
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	1 127	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	650,7	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	57742	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Нефтегаз»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78	138,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42	61,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21	137,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	168,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	-	-	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	180,7	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	-	-	18491	15491	12491	9491	6491	3651	811	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Акварель-Тепло»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	0,00	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	#ДЕЛ/0!	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	0	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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
ООО «Альтернатива»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,32	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	416	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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
ООО «Теплогенерация»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,85	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	652	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	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
ООО «СамЭК»															
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	2,09	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	70	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	16000	14000	12000	10000	8000	6000	4000	2000	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 15.23 – 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
Протяженность тепловых сетей	км	1504,6	1512,2	1567,5	1580,6	1593,7	1606,8	1619,9	1633,0	1646,1	1659,2	1672,3	1685,4	1698,5	1711,6
магистральных	км	367,1	375,8	370,4	392,8	396,1	399,4	402,6	405,9	409,1	412,4	415,6	418,9	422,1	425,4
распределительных	км	1137,5	1136,4	1197,2	1187,8	1197,6	1207,5	1217,3	1227,2	1237,0	1246,9	1256,7	1266,5	1276,4	1286,2
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	386,4	388,6	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,5	396,5	396,5	396,5
магистральных	тыс. м ³	219,5	221,9	222,2	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
распределительных	тыс. м ⁴	166,9	166,7	174,2	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,78	31,76	29,55	29,10	28,67	28,24	27,81	27,40	26,99	26,58	26,18	25,79	25,40	25,02
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2872,5	2879,8	2922,3	2964,0	3112,2	3175,0	3222,7	3263,3	3286,3	3294,6	3309,6	3351,8	3365,5	3365,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	134,5	134,9	135,6	133,7	127,4	124,9	123,0	121,5	120,6	120,3	119,8	118,3	117,8	117,8
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях (по водяным ТС)	тыс. Гкал	1543,9	1430,3	1637,4	1485,8	1470,9	1456,2	1441,7	1427,2	1413,0	1398,8	1384,9	1371,0	1357,3	1343,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях (по водяным ТС)	%	18,55	17,95	19,04	18,85	18,66	18,47	18,29	18,10	17,92	17,74	17,57	17,39	17,22	17,04
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,2	5,4	5,1	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	243	75	373	336	302	272	245	221	199	179	161	145	131	118
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,005	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,9	41,6	41,5	41,0	40,7	40,2	39,8	39,6	39,4	39,3	39,0	38,7	38,6	38,6
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	52447	56620	57258	59399	60364	61171	61795	62148	62491	63027	63675	63885	63882	63882
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54932	56011	56704	58845	59810	60617	61241	61594	61937	62473	63121	63331	63328	63328
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,12	19,45	19,40	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	824,90	890,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30	1119,30
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2615,29	2053,56	2296,31	2135,57	1986,08	1847,05	1717,76	1597,51	1485,69	1381,69	1284,97	1195,02	1111,37	1033,58
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	31,7	28,9	27,1	27,1	28,2	28,4	28,6	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	3,8	3,6	3,2	3,4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	405,7	405,7	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	396,4	397,7	399,3	399,3	399,3	399,3
магистральных	км	189,6	189,6	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,9	186,6	186,6	186,6	186,6
распределительных	км	216,1	216,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,8	212,7	212,7	212,7	212,7
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	101,5	101,5	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
магистральных	тыс. м ²	67,7	67,7	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
распределительных	тыс. м ²	33,7	33,7	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,33	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	175,1	243,1	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	239,9	242,4	251,8	251,8	251,8	251,8
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	580	417	400	400	400	400	400	400	400	396	381	381	381	381
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	48,7	59,1	106,7	66,5	65,4	64,4	63,4	62,4	61,3	62,0	67,3	66,3	65,2	64,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,2	11,3	19,3	12,1	11,9	11,7	11,5	11,4	11,2	11,1	11,3	11,2	11,0	10,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,4	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	232	300	305	290	275	261	248	236	224	213	202	192	183	173
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,54	0,739	0,77	0,73	0,69	0,66	0,63	0,60	0,57	0,54	0,51	0,48	0,46	0,44
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	28	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	28	39	39	39	39	39	39	39	39	39	41	41	41	41
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	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
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,4	23,2	26,2	24,5	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,6	26,3	26,2	26,2	26,2
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	35,9	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	29282,3	29897,0	30478,0	31083,0	31745,0	32189,6	32876,3	33539,3	34250,2	34966,3	35315,2	35572,6	35956,6	36500,5	36796,9	36796,9
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	18460,00	18670,00	18769,0	22815,2	26861,4	26977,0	27117,3	27255,8	27392,1	27527,2	27527,2	27540,5	27656,5	27823,7	27823,7	27823,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5654,795	5690,886	5726,977	5746,348	5774,078	5816,730	5881,306	5941,916	5993,349	6042,389	6066,236	6081,119	6109,974	6158,654	6180,913	6180,913
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2444,103	2459,702	2475,301	2483,674	2495,659	2526,243	2571,387	2611,267	2650,834	2686,113	2709,960	2724,110	2746,658	2783,803	2806,061	2806,061
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1897,549	1909,660	1921,771	1928,271	1937,576	1963,090	2001,233	2034,924	2068,093	2097,168	2117,459	2129,298	2147,914	2178,966	2196,959	2196,959
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	546,554	550,042	553,531	555,403	558,083	563,154	570,154	576,343	582,741	588,945	592,500	594,812	598,744	604,837	609,102	609,102
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3210,692	3231,184	3251,676	3262,674	3278,419	3290,486	3309,919	3330,650	3342,516	3356,276	3356,276	3357,009	3363,316	3374,851	3374,851	3374,851
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2846,323	2864,490	2882,656	2892,406	2906,364	2918,096	2936,921	2956,915	2967,901	2981,036	2981,036	2981,683	2987,014	2996,882	2996,882	2996,882
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	364,369	366,694	369,020	370,268	372,055	372,391	372,998	373,735	374,614	375,241	375,241	375,327	376,303	377,970	377,970	377,970
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8630,701	8685,785	8740,870	8770,435	8812,758	8381,134	8238,684	8316,044	8410,094	8509,324	8560,644	8582,503	8639,521	8710,051	8718,751	8718,751
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3883,822	3908,610	3933,398	3946,703	3965,748	3802,707	3778,657	3847,846	3932,722	4019,952	4068,467	4094,095	4138,731	4197,305	4218,872	4218,872
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2330,294	2345,167	2360,040	2368,023	2379,450	2280,467	2260,575	2296,342	2341,456	2387,229	2413,356	2425,919	2448,160	2477,783	2487,489	2487,489
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1553,528	1563,443	1573,358	1578,680	1586,298	1522,240	1518,082	1551,504	1591,266	1632,723	1655,111	1668,176	1690,571	1719,522	1731,382	1731,382
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4746,879	4777,175	4807,471	4823,732	4847,010	4578,427	4460,027	4468,198	4477,372	4489,372	4492,177	4488,408	4500,790	4512,746	4499,879	4499,879
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3560,161	3582,884	3605,606	3617,802	3635,260	3436,248	3350,527	3360,394	3369,145	3380,046	3382,158	3379,453	3389,933	3400,601	3390,906	3390,906
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1186,717	1194,291	1201,865	1205,931	1211,750	1142,179	1109,501	1107,804	1108,227	1109,326	1110,019	1108,955	1110,857	1112,145	1108,974	1108,974
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	64,8	63,9	63,1	62,0	61,0	61,0	60,9	60,7	60,4	60,0	60,0	59,9	59,7	59,7	59,7	59,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,080	0,078	0,077	0,076	0,075	0,071	0,069	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	15,56	15,33	15,14	14,89	14,65	13,85	13,44	13,38	13,36	13,34	13,36	13,33	13,31	13,27	13,21	13,21
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	154,2	153,4	153,6	126,8	108,2	108,2	108,3	108,5	108,3	108,3	108,3	108,3	108,0	107,7	107,7	107,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	37,7	37,5	37,5	31,0	26,5	24,9	24,2	24,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,9	23,8	23,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,534	0,537	0,541	0,534	0,536	0,540	0,537	0,542	0,547	0,551	0,551	0,552	0,553	0,557	0,559	0,558
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,220	0,221	0,223	0,220	0,221	0,212	0,206	0,210	0,214	0,218	0,219	0,220	0,222	0,224	0,225	0,225
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00182	0,00185	0,00186	0,00188	0,00190	0,00193	0,00196	0,00199	0,00202	0,00205	0,00207	0,00208	0,00209	0,00212	0,00214	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,24	2,27	2,28	2,31	2,34	2,24	2,22	2,25	2,29	2,33	2,36	2,37	2,39	2,41	2,42	2,42

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	38,8	39,6	40,4	41,2	43,5	43,1	44,8	46,5	48,2	49,9	51,6	53,3	55,0	56,7	58,4	60,0

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	558,7	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 190,4	2 244,0	2 344,0	2 344,0	2 169,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0	2 359,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 193,6	1 134,0	934,0	934,0	934,0	759,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 256,4	2 056,4	1 310,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 046,5	1 503,7	1 501,9	1 594,2	1 590,9	1 730,8	1 761,4	1 761,9	1 764,9	1 767,2	1 803,7	1 813,1	1 812,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	33,0	29,3	32,4	28,3	22,7	22,7	21,3	21,3	21,2	21,1	19,5	19,0	19,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	6 093,4	4 894,9	4 497,7	4 640,4	4 623,7	4 708,7	4 981,5	4 976,9	4 980,3	4 969,7	5 020,5	5 022,0	5 014,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 549,9	3 972,6	3 903,5	3 953,5	3 972,3	3 987,2	4 068,0	4 065,2	4 063,7	4 061,1	4 076,2	4 077,0	4 075,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,75	0,81	0,87	0,85	0,86	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	270,6	307,1	308,9	309,6	309,4	307,5	307,5	307,5	307,6	307,5	307,5	307,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	258,2	251,8	255,2	283,5	281,4	275,7	277,8	293,4	293,3	293,3	290,5	290,4	290,4	290,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	142,1	145,0	145,0	146,4	145,9	142,5	142,5	142,5	143,1	143,2	143,3	143,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	87	79	81	80	81	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 451	4 684	4 454	6 097	4 469	4 087	4 087	4 087	4 169	4 185	4 186	4 186
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 337	4 401	4 735	4 639	4 699	5 803	4 660	4 755	4 752	4 751	4 748	4 765	4 766	4 764
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,9	9,6	9,9	9,4	8,6	8,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	81 612	82 487	61 082	55 128	49 173	154 237	108 099	102 187	103 166	97 254	91 342	95 453	96 432	90 520

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 547,1	2 582,6	3 519,0	3 517,9	3 536,2	3 536,2	3 528,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1	3 538,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	13,5	15,3	24,4	24,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,5	26,9	26,9	26,9	26,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 320,7	1 438,7	2 027,4	2 073,8	2 093,3	2 162,7	2 064,1	2 074,2	2 097,7	2 106,2	2 129,9	2 135,9	2 140,4	2 140,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,1	44,3	42,4	41,1	40,8	38,8	41,5	41,4	40,7	40,5	39,8	39,6	39,5	39,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 397,9	3 479,2	5 347,1	5 156,2	5 053,1	5 131,3	5 124,8	4 935,7	4 939,5	4 944,6	5 003,5	5 008,3	5 000,8	4 994,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,1	151,2	155,8	155,8	154,9	154,9	155,0	154,7	154,8	154,9	155,1	155,2	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 334	1 347	1 519	1 466	1 431	1 451	1 453	1 395	1 396	1 398	1 414	1 416	1 414	1 412
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,7	10,9	10,6	10,3	10,3	10,0	10,4	10,4	10,3	10,3	10,2	10,1	10,1	10,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	11	11	10	62	59	56	53	50	48	45	43	41	40	38
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	13 814	10 933	7 650	6 063	8 044	7 009	6 515	5 620	5 058	4 578	4 149	3 759	3 383	3 028
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	46,9	47,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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

Таблица 15.28 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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)	-	0,48	0,48	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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)	%	0,12	0,39	0,20	0,00	2,74	0,04	6,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	1910,3	1917,9	1963,9	1977,0	1990,1	2003,2	2016,3	2029,4	2042,5	2056,9	2071,6	2084,7	2097,8	2110,9
магистральных	км	556,7	565,4	555,6	578,1	581,3	584,6	587,9	591,1	594,4	598,2	602,2	605,5	608,8	612,0
распределительных	км	1353,6	1352,4	1408,3	1398,9	1408,8	1418,6	1428,4	1438,3	1448,1	1458,7	1469,4	1479,2	1489,1	1498,9
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	487,9	490,1	492,3	492,3	492,3	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4
магистральных	тыс. м ²	287,2	289,7	286,3	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,5	290,5	290,5	290,5
распределительных	тыс. м ²	200,6	200,4	206,1	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,4	32,6	31,0	30,8	30,7	30,5	30,4	30,2	30,1	30,0	29,8	29,7	29,6	29,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	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
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3047,6	3122,8	3162,2	3203,9	3352,1	3414,9	3462,6	3503,2	3526,1	3537,0	3561,5	3603,6	3617,3	3617,1
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	160,1	156,9	155,7	153,7	146,9	144,2	142,2	140,5	139,6	139,2	138,3	136,6	136,1	136,1
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1592,6	1489,4	1744,0	1552,3	1536,4	1520,6	1505,1	1489,6	1474,3	1460,8	1452,1	1437,3	1422,5	1407,9
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,1	20,5	22,2	20,7	19,9	19,5	19,0	18,6	18,4	18,1	17,8	17,5	17,3	17,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,6	4,4	4,7	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3505	4012	4409	4189	3979	3780	3591	3412	3241	3079	2925	2779	2640	2508
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,9	2,1	2,2	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8	349,8
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,7	40,6	40,6	40,2	39,8	39,4	39,0	38,8	38,6	38,5	38,2	37,9	37,8	37,8
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	52475,4	56659,4	57296,5	59438,0	60402,6	61210,3	61833,4	62187,2	62530,3	63065,7	63713,4	63924,2	63921,1	63921,1
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54959,8	56050,1	56742,3	58883,8	59848,4	60656,1	61279,2	61633,0	61976,1	62511,9	63161,1	63371,9	63368,8	63368,8
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	18,0	17,9	17,9	18,4	17,9	17,8	17,7	17,6	17,6	17,7	17,7	17,6	17,5	17,5
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	824,92	890,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32	1119,32
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2615,32	2053,59	2296,33	2135,59	1986,10	1847,07	1717,78	1597,54	1485,71	1381,71	1285,00	1195,05	1111,40	1033,60
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	49,1	52,1	53,3	51,6	52,6	52,8	53,0	53,1	53,1	53,5	55,1	55,1	55,0	55,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,6	6,1	5,8	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,8

15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.30 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении и горячем водоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	3 019	3 414	3 628	3 447	3 274	3 111	2 955	2 807	2 667	2 534	2 407	2 287	2 172	2 064
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении и горячем водоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3 019	3 414	3 628	3 447	3 274	3 111	2 955	2 807	2 667	2 534	2 407	2 287	2 172	2 064
в т.ч., количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1 805	1 879	2 193	2 083	1 979	1 880	1 786	1 697	1 612	1 531	1 455	1 382	1 313	1 247
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	10	10	11	11	11	11	10	10	9	9	8	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,200	0,201	0,217	0,198	0,208	0,217	0,211	0,212	0,212	0,213	0,213	0,215	0,215	0,214
Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	30,2	30,4	3,1	1	1	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	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в	%	22,8	22,0	23,7	22,9	22,3	21,8	21,3	20,8	20,6	20,3	20,0	19,6	19,4	19,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)															
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.	0,0	2 329	2927,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

МП «Инженерная служба»

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	11	11	0	10	9	9	8	8	8	7	7	7	7	7
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	232	220	136	199	189	180	171	162	154	146	139	132	125	119
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,150	0,177	0,199	0,186	0,185	0,185	0,189	0,188	0,188	0,191	0,204	0,203	0,203	0,203
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	11,2	11,3	19,3	10,7	10,5	10,3	10,1	9,9	9,7	9,6	10,0	9,8	9,6	9,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, ре-	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

конструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения															
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	39	37	35	33	32	30	29	27	26	25	23	23	23	23
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,244	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	5,2	5,2	5,2	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "Газпром трансгаз Самара"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	15	14	13	13	12	11	11	10	10	9	9	9	9	9
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водо-	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

снабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,121	0,121	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,138	0,138	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,029	0,029	0,051	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических	%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)															
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО “Завод приборных подшипников”															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	28	27	25	24	23	22	21	20	19	18	17	17	17	17
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,096	0,105	0,095	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Доля бесхозяных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	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	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр" (Смена наименования организации)															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснаб-	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

жения															
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,140	0,140	0,160	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Доля бесхозяных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	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	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	15	14	14	13	12	12	11	11	10	10	9	9	9	9
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	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

теплоснабжения															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,136	0,136	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	9,0	9,0	9,0	8,7	8,5	8,4	8,2	8,0	7,9	7,7	7,6	7,4	7,2	7,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,407	0,368	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимо-	-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-	отсут-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

нопольного 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		ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют	ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,8	4,8	4,8	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАС-ПЕЦМОНТАЖ")

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

ции о естественных монополиях															
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
АО "Арконик СМЗ"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3	3	0	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,042	0,042	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "Долина-Центр-С"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,206	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														

АО "РКЦ "Прогресс"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,133	0,133	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических	%	0,0	0,0	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 САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)															
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
ООО "СТЭК"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	4	4	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	41	39	37	35	33	31	30	28	27	26	24	24	24	24
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	24,9	24,9	24,9	24,6	24,1	23,6	23,2	22,7	22,2	21,8	21,3	20,9	20,4	20,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.														
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснаб-	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

жения															
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,109	0,109	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	22,1	21,2	23,4	16,3	16,2	15,5	14,8	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

15.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО

Таблица 15.31 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00069	0,00065	0,00062	0,00058	0,00055	0,00052	0,00049	0,00046	0,00043	0,00041	0,00039	0,00036	0,00034	0,00032	
МП «Инженерная служба»																

МП «Инженерная служба»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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
ООО "Газпром трансгаз Самара"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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
ООО "Завод приборных подшипников"															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений																
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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	
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	0,000	0,000	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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	
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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	
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ")																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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	
АО "Арконик СМЗ"																
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном 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	

ООО "Долина-Центр-С"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом 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

ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом 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

АО "РКЦ "Прогресс"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом 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

Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом 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

ООО "СТЭК"

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом 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

Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,030	0,029	0,000	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

тате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном 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

15.6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	1354,0	376,4	365,3	186,9	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1
1.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	1150,9	192,8	165,6	186,9	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1
1.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	51,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Прочие ТСО	млн. руб.	151,3	183,6	199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	1354,0	376,4	365,3	186,9	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1	255,1
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	1428,6	2613,0	2571,4	2703,9	2460,5	2544,8	2625,3	2384,3	2466,8	2553,4	2644,5
4.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	1265,3	2509,7	2571,4	2703,9	2460,5	2544,8	2625,3	2384,3	2466,8	2553,4	2644,5
4.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	148,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3	Прочие ТСО	млн. руб.	15,2	103,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1428,6	2613,0	2571,4	2703,9	2460,5	2544,8	2625,3	2384,3	2466,8	2553,4	2644,5
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	2782,7	2989,4	2936,7	2890,7	2715,6	2799,9	2880,4	2639,4	2721,9	2808,5	2899,6
9.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	2416,2	2702,5	2737,0	2890,7	2715,6	2799,9	2880,4	2639,4	2721,9	2808,5	2899,6
9.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3	Прочие ТСО	млн. руб.	166,5	286,9	199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	2782,7	5772,0	8708,7	11599,4	14315,0	17114,9	19995,3	22634,7	25356,6	28165,2	31064,7
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	2582,7	2989,4	2936,7	2890,7	2715,6	2799,9	2880,4	2639,4	2721,9	2808,5	2899,6
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 № 1518-р город Самара 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) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), по-										
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	ставляемую потребителям.										
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%											

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области;
- утвержденных значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании «городской округ Самара» Самарской области на 2020-2021 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области на 2020-2021 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара. В соответствии с заключенным соглашением об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара для ПАО «Т Плюс» (ранее функции ЕТО выполняло Филиал Самарский ПАО «Т Плюс») рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей во 2-м полугодии не превысит уровень тарифа 1 полугодия проиндексированного на величину индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий пери-

од, одобренному Правительством Российской Федерации, увеличенного на 2 процентных пункта (При условии не превышения цены, полученной в результате такой индексации предельного уровня, утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). В соответствии с дополнительным соглашением к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения для ПАО «Т Плюс» (ранее функции ЕТО выполняло Филиал Самарский ПАО «Т Плюс») при определении цены на тепловую энергию на второе полугодие 2021 года обеспечивать, чтобы цена на тепловую энергию не превышала цену, определенную в договоре теплоснабжения на первое полугодие 2021 года с учетом ее роста на 3,9%. Таким образом, формирование цены на тепловую энергию для ПАО «Т Плюс» производится в строгом соответствии с дополнительным соглашением об исполнении схемы теплоснабжения. Для остальных ЕТО в соответствии с заключенными соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей во 2-м полугодии не превысит уровень тарифа 1 полугодия проиндексированного с использованием прогнозного показателя размера индексации цены на тепловую энергию согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период, одобренному Правительством Российской Федерации, и не превышала предельный уровень, утвержденный на второе полугодие того же календарного года органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.019.000)

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения Г.о. Самара на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2032 год и создаваемого ими загрязнения в атмосферном воздухе позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Самара при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее санитарно- гигиенических нормативов (менее ПДК) по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке.
2. На перспективу максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Самара при совместном расчете рассеивания создают максимальные приземные концентрации на уровне существующего положения (таблица 17.1), т.е. менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке, за счет вывода из работы 1 дымовой трубы на Безымянской ТЭЦ. Также за счет вывода угольной котельной (ул. Авроры, 3) уменьшится воздействие выбросов сажи, бен(з)апирина и пыли неорганической с содержанием кремния 20-70% на 38%, 50% и 100 % соответственно.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха по приоритетному веществу – диоксиду азота на СП и П из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Самарской ГРЭС, имеющие небольшую высоту; по диоксиду серы, саже и мазутной золе - дымовые трубы Самарской ТЭЦ.

Таблица 17.1 – 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	
				без фона	с учетом фона	без фона	с учетом фона	без фона	с учетом фона	без фона	с учетом фона
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,52	0,59/0,07	0,52	0,59/0,07	0,31	0,52/0,21	0,31	0,52/0,21
2.	оксид азота	0304	0,40	0,04		0,04		0,02		0,02	
3.	сажа	0328	0,15	0,08		0,05		0,05		0,05	
4.	диоксид серы	0330	0,5	0,22	0,22/0,006	0,22	0,22/0,006	0,21	0,22/0,005	0,21	0,22/0,005
5.	оксид углерода	0337	5,0	0,02		0,02		< 0,01		< 0,01	
6.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,11		0,05		< 0,01		< 0,01	
7.	мазутная зола	2904	0,02	0,02		0,02		0,02		0,02	
8.	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	0,14		-		< 0,01		< 0,01	
9.	азота диоксид, серы диоксид	6204	K _{сумм} =1,6	0,38	0,42/0,04	0,39	0,42/0,04	0,19	0,35/0,31	0,19	0,35/0,31

3. Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу увеличатся за счет прироста нагрузок и топливопотребления на объектах, но в целом прирост выбросов по рассматриваемым объектам составит незначительную величину (около 1,7%), так как перевод Безымянской ТЭЦ в режим котельной уменьшит расход топлива и выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от этого объекта.

Таблица 17.2 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Самара на СП и П

№ п/п	Теплоисточник	СП	П
		т/год	т/год
1.	Безымянская ТЭЦ	439,338955	124,703491
2.	Самарская ТЭЦ	21467,73179	22057,9929044
3.	Самарская ГРЭС	932,45646173	932,45646173
4.	ЦОК	331,9587886	401,529576724
5.	ПОК	1394,163742883	1491,75520488481
6.	Больница им.Ерошевского СОКОБ	3,122393665	3,122393665
7.	Диспансер ТСО2 им.Постникова	1,76073738	1,7607408
8.	СамРЭК-эксплуатация	17,0604214	17,0604214
9.	«ЗИМ-Энерго»	174,740049	174,740049
10.	«Нефтемаш»	70,51558775	70,51558775
11.	Котельная 11 кв. пос. Мехзавода	11,8380143	11,8380143
12.	Котельная 7 кв. пос. Мехзавода	16,9179561	16,9179561
13.	Котельная 409 кв.	8,24706725	8,24706725
14.	Котельная 632 квартала	12,11137536	12,11137536
15.	Котельная «КБАС»	3,59614606	3,59614606
16.	Котельная ул.Авроры, 3	16,699249	0
	Итого по объектам	24914,237880	25332,0795

Наибольшие выбросы на существующее положение и перспективу - от труб Самарской ТЭЦ и ПОК.

4. В рекомендуемом варианте развития схемы теплоснабжения г.о. Самара запланированы также мероприятия на отопительных котельных других организаций, проведение которых должно улучшить качество атмосферного воздуха:

- в 2022 году планируется ввод в эксплуатацию модульной котельной по ул. Ржевская БМК-1,5 с улучшенными экологическими показателями;

- закрытие нескольких угольных котельных с низкими трубами (41 км, ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а,);
 - установка новых водогрейных котлов с улучшенными экологическими характеристиками для работы в летнее время мощностью 1,7 МВт каждый (котельной ЗАО «Завод приборных подшипников»);
 - в 2022 и 2023 гг. в котельной ЗАО «Завод приборных подшипников» планируется замена двух фильтров на участке ХВО на новые, с засыпкой катионитом и монтаж двух дополнительных сетевых насосов производительностью 320 м³/час и мощностью 75 кВт каждый.
5. Рекомендуемый вариант развития схемы теплоснабжения г.о. Самара, включающий в себя реконструкцию источников теплоснабжения с улучшением их экологических характеристик, обеспечит планируемое увеличение тепловых нагрузок при росте жилого фонда без ухудшения качества атмосферного воздуха, так как воздействие на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ от основных теплоисточников города останется допустимым, т.е. не превысит гигиенические нормативы по всем выбрасываемым веществам.