



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА  
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2021 год)	36401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2021 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 и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	36401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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 и техническое перевооружение»	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 проектов 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 .....	13
Перечень рисунков .....	20
Введение .....	23
1 Общая часть .....	24
1.1 Территория и климат .....	24
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения .....	25
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения .....	25
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии .....	31
1.2.3 Тепловые сети .....	32
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения .....	35
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения .....	35
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения .....	36
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	36
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	37
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Самара .....	38
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	38
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	41
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах .....	46
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 .....	46
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	49
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения .....	49
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	51
3.1.2 Зоны действия котельных.....	52
3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию .....	52
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	52
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 .....	53
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.....	90
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	92
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя .....	92
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	94
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	198
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Самара.....	199
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара	199
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара.....	201
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	206
6.1 Общие положения.....	206

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. ....	206
6.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	207
6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	208
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	209
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.....	209
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	209
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.....	210
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.....	210
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	214
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	215
7	Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	218
7.1	Общие положения.....	218

7.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов....	220
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 .....	233
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 .....	233
7.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных .....	234
7.6	Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	235
7.7	Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов.....	248
7.8	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	248
7.9	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	248
8	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	249
8.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	249
8.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	250
9	Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	252

9.1	Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	252
9.2	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	270
9.3	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	271
9.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	273
9.5	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	273
10	Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	283
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 .....	283
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 .....	288
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	289
11.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	289
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	290
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	299
11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	308
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	308
12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	317
13	Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	318

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 .....	319
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 .....	319
14.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	319
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.....	320
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 .....	320
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.	323
14.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	324
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.....	324

15	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара	326
15.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	328
15.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	397
15.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа	406
15.4	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	410
15.5	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	427
16	Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	429
16.1	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «ПТС», код зоны деятельности №1 (СамГРЭС, СамТЭЦ, ПОК, ЦОК, БезТЭЦ)	430
16.2	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №2,3/2,4,6,10,13,14,15,16,17,18,19,20,21,28,30,31,32,33,34,36,37,38,39,40,41/2,43,44,45,47,48,49,50,51,52-54,59,65,66,73,74,75,76,77,78	432
16.3	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба», код зоны деятельности №35	434
16.4	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» код зоны деятельности №98, 99, 100	436
16.5	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» код зоны деятельности №3/1, 46, 55, 56, 57	438
16.6	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара» код зоны деятельности №7	440
16.7	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара»	442
16.8	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета код зоны деятельности №8	444
16.9	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН) код зоны деятельности №11	446
16.10	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал	

ОАО «РЖД», код зоны деятельности №12,86.....	448
16.11 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «СамРЭК- Эксплуатация» код зоны деятельности №22 .....	451
16.12 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ЗАО «ЗПП» код зоны деятельности №23 .....	453
16.13 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр», код зоны деятельности №42.....	455
16.14 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ЗАО «Самарский завод Нефтемаш», код зоны деятельности №60 .....	457
16.15 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер», код зоны деятельности №61 .....	459
16.16 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «РЭУ» «Самарский» код зоны деятельности №62 .....	461
16.17 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ код зоны деятельности №82 .....	463
16.18 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Энергоресурс», код зоны деятельности №64 .....	465
16.19 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «ЗИМ-Энерго», код зоны деятельности №67 .....	467
16.20 Ценовые последствия в зоне деятельности ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	469
16.21 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «Арконик СМЗ».....	471
16.22 Ценовые последствия в зоне деятельности ООО «Долина-Центр-С» .....	473
16.23 Ценовые последствия в зоне деятельности ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» .....	475
16.24 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» .....	477
16.25 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «Международный аэропорт «Курумоч» .....	479
16.26 Ценовые последствия в зоне деятельности ЗАО «Мягкая кровля» .....	481
16.27 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (Котельная ЛОЦ «Космос») .....	483
16.28 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ- Промплощадка).....	485
16.29 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «РЭУ» «Самарский».....	487
16.30 Ценовые последствия в зоне деятельности ПАО «Салют».....	489



16.31	Ценовые последствия в зоне деятельности АО «Самаранефтегаз» .....	491
16.32	Ценовые последствия в зоне деятельности ОАО «Самарский Завод «Экран» .....	493
16.33	Ценовые последствия в зоне деятельности ООО «СТЭК» .....	495
16.34	Ценовые последствия в зоне деятельности Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ .....	497
17	Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Самара .....	500



**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары .....	24
Таблица 1.2 – Реестр ЕТО городского округа Самара по состоянию на 2019 год .....	26
Таблица 1.3 – Перечень прочих теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа Самара по состоянию на 2019 год .....	27
Таблица 1.4 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2019 год, МВт .....	31
Таблица 1.5– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2019 год, Гкал/ч .....	31
Таблица 1.6– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2019 год, Гкал/ч.....	32
Таблица 1.7 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара.....	33
Таблица 1.8 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м .....	34
Таблица 1.9 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м.....	34
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м <sup>2</sup> .....	39
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, Гкал/ч .....	42
Таблица 2.3 –Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, тыс. Гкал/год .....	45
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ТЭЦ, Гкал/ч .....	54
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ГРЭС, Гкал/ч.....	56
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч .....	58
Таблица 3.4 –Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК и ПОК ПАО «Т Плюс», Гкал/ч .....	60
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ	

«СОКОД», Гкал/ч .....	62
Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МП городского округа. Самара «Инженерная служба», Гкал/ч.....	63
Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО, Гкал/ч.....	79
Таблица 3.8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	91
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях АО «ПТС», тыс. м <sup>3</sup> .....	93
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м <sup>3</sup> .....	93
Таблица 4.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» .....	95
Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительно-производственных котельных .....	98
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительных котельных .....	107
Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	203
Таблица 5.2 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	205
Таблица 5.3 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.....	205
Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго».....	208
Таблица 6.2 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	210
Таблица 6.3 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии .....	217
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 .....	221
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой	

нагрузки в зоне деятельности ЕТО №2,34 .....	228
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №60 .....	229
Таблица 7.4 – 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 .....	229
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции магистральных тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО №1 .....	236
Таблица 7.6 – Объемы реконструкции муниципальных квартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №1.....	241
Таблица 7.7 – Объемы реконструкции квартальных тепловых сетей АО «ПТС» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №1.....	246
Таблица 7.8 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО №1 .....	248
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ .....	253
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС .....	254
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Безымянской ТЭЦ ...	255
Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК.....	256
Таблица 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК.....	256
Таблица 9.6 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал .....	257
Таблица 9.7 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал .....	259
Таблица 9.8 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.....	261
Таблица 9.9 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	263
Таблица 9.10 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал .....	265

Таблица 9.11 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	266
Таблица 9.12 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. т у.т.....	267
Таблица 9.13 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, млн. м <sup>3</sup> /тыс. т н.т.....	269
Таблица 9.14 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ .....	271
Таблица 9.15 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС .....	271
Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянской ТЭЦ .....	272
Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2019 год .....	272
Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2019 год .....	272
Таблица 9.19 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м <sup>3</sup> / тыс. т н.т. ....	274
Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т. ....	278
Таблица 10.1 – Расходы в системы теплоснабжения МП городского округа Самара «Инженерная служба» и прочих ТСО, предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.....	284
Таблица 10.2 – Расходы в системы теплоснабжения прочих ТСО, предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. ....	286
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара .....	291
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	300
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Самара .....	309
Таблица 13.1 – Тепловые сети, переданные ПАО «Т Плюс» постановлением Администрации городского округа Самара № 957 от 02.09.2015 «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания тепловых сетей, не	

имеющих эксплуатирующей организации», в разбивке по диаметрам и источникам ....	318
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 .....	322
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч .....	322
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).....	328
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).....	329
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	330
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).....	331
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).....	332
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).....	333
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «ЗИМ-Энерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее	

расширения (сокращения).....	334
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЗАО «Самарский завод «Нефтемаш», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	335
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ.....	336
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС .....	337
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ .....	338
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс» .....	339
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс».....	339
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» .....	340
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара .....	386
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО АО «Предприятие тепловых сетей», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	397
Таблица 15.17 – 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).....	398
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО АО «Предприятие тепловых сетей».....	399
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО АО «Предприятие тепловых сетей»	

.....	400
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....	401
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО .....	401
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Предприятие тепловых сетей» .....	405
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....	405
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара .....	406
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара .....	407
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара .....	408
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара .....	409
Таблица 15.28 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара .....	410
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара .....	427
Таблица 17.1 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК .....	500
Таблица 17.2 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Самара на СП и П.....	501



**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара .....	30
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО.....	33
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки .....	34
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки .....	35
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением.....	40
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года.....	43
Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара .....	50
Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1 .....	202
Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2 .....	202
Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «ПТС», код зоны деятельности №1 (СамГРЭС, СамТЭЦ, ПОК, ЦОК, БезТЭЦ) .....	431
Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №2,3/2,4,6,10,13,14,15,16,17,18,19,20,21,28,30,31,32,33,34,36,37,38,39,40,41/2,43,44,45,47,48,49,50,51,52-54,59,65,66,73,74,75,76,77,78 .....	433
Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба», код зоны деятельности №35.....	435
Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №98, 99, 100.....	437
Рисунок 16.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», .....	439
Рисунок 16.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара» .....	441
Рисунок 16.7 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара» .....	443
Рисунок 16.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета код зоны деятельности №8.....	445



Рисунок 16.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН), код зоны деятельности №11 .....	447
Рисунок 16.10 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД», код зоны деятельности №12,86 .....	450
Рисунок 16.11 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «СамРЭК-Эксплуатация» код зоны деятельности №22 .....	452
Рисунок 16.12 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЗАО «ЗПП», код зоны деятельности №23 .....	454
Рисунок 16.13 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр», .....	456
Рисунок 16.14 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЗАО «Самарский завод Нефтемаш», код зоны деятельности №60 .....	458
Рисунок 16.15 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер», .....	460
Рисунок 16.16 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «РЭУ» «Самарский» код зоны деятельности №62 .....	462
Рисунок 16.17 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ код зоны деятельности №82 .....	464
Рисунок 16.18 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Энергоресурс», код зоны деятельности №64 .....	466
Рисунок 16.19 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «ЗИМ-Энерго», .....	468
Рисунок 16.20 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» .....	470
Рисунок 16.21 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «Аркиник СМЗ» .....	472
Рисунок 16.22 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Долина-Центр-С» .....	474
Рисунок 16.23 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» .....	476
Рисунок 16.24 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» .....	478
Рисунок 16.25 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО	

«Международный аэропорт «Курумоч» .....	480
Рисунок 16.26 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ЗАО «Мягкая кровля» .....	482
Рисунок 16.27 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «РКЦ «Прогресс» (Котельная ЛОЦ «Космос») .....	484
Рисунок 16.28 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ- Промплощадка) .....	486
Рисунок 16.29 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «РЭУ» «Самарский» .....	488
Рисунок 16.30 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ПАО «Салют».....	490
Рисунок 16.31 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «Самаранефтегаз».....	492
Рисунок 16.32 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ОАО «Самарский Завод «Экран» .....	494
Рисунок 16.33 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ООО «СТЭК» .....	496
Рисунок 16.34 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности Федеральное государственное бюджетное учреждение .....	498

## **Введение**

Актуализированная на 2019 год схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08 ноября 2019 года № 1195.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (с изменениями и дополнениями от 7 октября 2014 г., 18, 23 марта, 12 июля 2016 г., 3 апреля 2018 г., 16 марта 2019 г.), 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 км<sup>2</sup>. Город основан в 1586 году. Численность населения городского округа на 01.01.2020 составила 1 156 659 человек, в том числе городского 652,4 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 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2018
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 2021 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 конец 2019 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Самара 34 053,78 тыс. м<sup>2</sup> (в том числе по городу – 34 051,08 тыс. м<sup>2</sup>, по сельским поселениям 2,7 тыс. м<sup>2</sup>).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 29 896,85 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 87,8 % от всего жилого фонда (централизованное теплоснабжение только в городе).

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 21 288,62 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 62,5% от всего жилого фонда города (централизованное теплоснабжение по ГВС только в городе).

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

Кроме источников тепла систем централизованного теплоснабжения в городе функционируют 124 крышная котельная многоквартирных жилых домов и торговых центров в основном новой постройки.

По состоянию на 2019 год в централизованном теплоснабжении ЖКС г. Самары принимают участие следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации.

Таблица 1.2 – Реестр ЕТО городского округа Самара по состоянию на 2019 год

№№ п/п	Наименование единых теплоснабжающих организаций	Количество источников тепловой энергии	Код зоны ЕТО
1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	5	3/1, 46, 55, 56, 57
2	АО «ГУ ЖКХ»	2	62, 82
3	АО РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»)	1	85
4	ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»	1	42
5	ГБУЗ «Самарская областная офтальмологическая больница им. Т.И.Ерошевского»	1	69
6	ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»	1	68
7	ГБУЗ «Самарский областной клинический онкологический диспансер»	1	87
8	ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	1	61
9	ГБУЗ «Самарская областная туберкулёзная больница»	1	24
10	ГБУЗ «Самарский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»	1	88
11	ГБУЗ «Самарский областной детский санаторий «Юность»	1	84/1,84/2
12	ЗАО «ЗПП-Самара»	1	23
13	ЗАО «Нефтемаш»	1	60
14	МБОУ СОШ № 34	1	25
15	МБОУ СОШ № 51	1	63
16	МБОУ СОШ № 98	1	26
17	МДОУ № 15 «Золотая рыбка»	1	72
18	ММУ Детский санаторий «Здоровье»	1	83
19	МП г. о. Самара «Инженерная служба»	63	2,3/2,4,6,10,13- 21,28,30- 40,41/2,43- 45,47- 54,59,65,66,73- 80,89-102
20	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1	7
21	ОАО ПМК «Весна»	1	9
22	ООО «СТЭК» (бывшие котельные ООО «Волгатеплоснаб»)	3	5,58,70
23	ОАО «ЗИМ-Энерго»	1	67
24	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	1	22

№№ п/п	Наименование единых теплоснабжающих организаций	Количество источников тепловой энергии	Код зоны ЕТО
25	ООО «Теплосан»	1	81
26	ООО «Территория отдыха Дубки»	1	27
27	ООО «Энергоресурс»	1	64
28	ПАО «Т Плюс»/ОАО «ПТС»	5	1
29	Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета	1	8
30	Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепло-снабжению-филиал ОАО «РЖД»	1	12,86
31	ФКУ ИК-6 ГУФСИН России по Самарской области	1	41/1
32	ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава РФ (клиники мединститута)	1	71
33	ФГУП «Конструкторское бюро автоматических систем»	1	29
34	ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ	1	11
<b>Итого источников:</b>		<b>107</b>	<b>-</b>

Таблица 1.3 – Перечень прочих теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа Самара по состоянию на 2019 год

№№ п/п	Наименование теплоснабжающих и теплосетевых организаций	Количество источников тепловой энергии
1	НП «Уютное жильё»	3
2	ОАО «Завод им. Тарасова»	1
3	ОАО «КНПЗ»	1
4	ОАО «МАК»	1
5	ООО «Вымпелгаз»	7
6	ООО «ГазКомфорт»	6
7	ООО «Газпром газораспределение Самара»	8
8	ООО «Газпром трансгаз Самара»	4
9	ЗАО «ЗПП-Самара»	1
10	ООО «Долина-Центр-С»	6
11	ООО «Образцовое содержание жилья»	1
12	ООО «ПЖРТ Октябрьского района»	2
13	ООО «Порядок и комфорт»	1
14	ООО «РСП «Вымпел»	1
15	ООО «Русский Базар»	1
16	ООО «Самарагазсервис»	6
17	ООО «СВГК»	5
18	ООО «Стандарт управления»	1
19	ООО «Тёплый дом»	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№№ п/п	Наименование теплоснабжающих и теплосетевых организаций	Количество источников тепловой энергии
20	ООО «ТрансКонтиненталь»	5
21	ООО «УК «Энерготехсервис»	2
22	ООО «Визит-М»	28
23	ООО «Тёплый Берег»	7
24	ООО УК «Панорама»	1
25	Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению-филиал ОАО «РЖЛ»	1
26	СТЦ «Старков»	1
27	ТСЖ «271»	1
28	ТСЖ «Арцыбушевская. 28»	1
29	ТСЖ «Балаково»	1
30	ТСЖ «Весна 2005»	1
31	ТСЖ «Волга»	1
32	ТСЖ «Волжские Зори»	1
33	ТСЖ «Гагаринский»	2
34	ТСЖ «Гагаринское»	1
35	ТСЖ «ЖК Ленинградский»	1
36	ТСЖ «ЖЭК-1»	2
37	ТСЖ «Квартал 129»	1
38	ТСЖ «Красноармейская. 12а»	1
39	ТСЖ «Крейсер»	2
40	ТСЖ «Кросс»	1
41	ТСЖ «Лайнер 1»	1
42	ТСЖ «Лайнер»	1
43	ТСЖ «Лидер 2012»	1
44	ТСЖ «Наш дом»	1
45	ТСЖ «Новый город»	1
46	ТСЖ «Свой Дом»	1
47	ТСЖ «Согласие»	1
48	ТСЖ «Соколы горы»	2
49	ТСЖ «Солдатская. 10»	1
50	ТСЖ «Старозагорское»	1
51	ТСЖ «Старт»	1
52	ТСЖ «Эл-Гранд»	3
53	ТСЖ «Надежда 2009»	1
54	ТСЖ «Солнечное»	1
55	ТСН «Люкс»	1
56	ТСН «Радужный Элит»	1
57	ТСН «Самарская»	1
58	ТСН «Солнечный 9а»	1
59	ФКУ «Приволжское ОУ МТС МВД РФ»	1
<b>ИТОГО:</b>		<b>142</b>



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 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть».



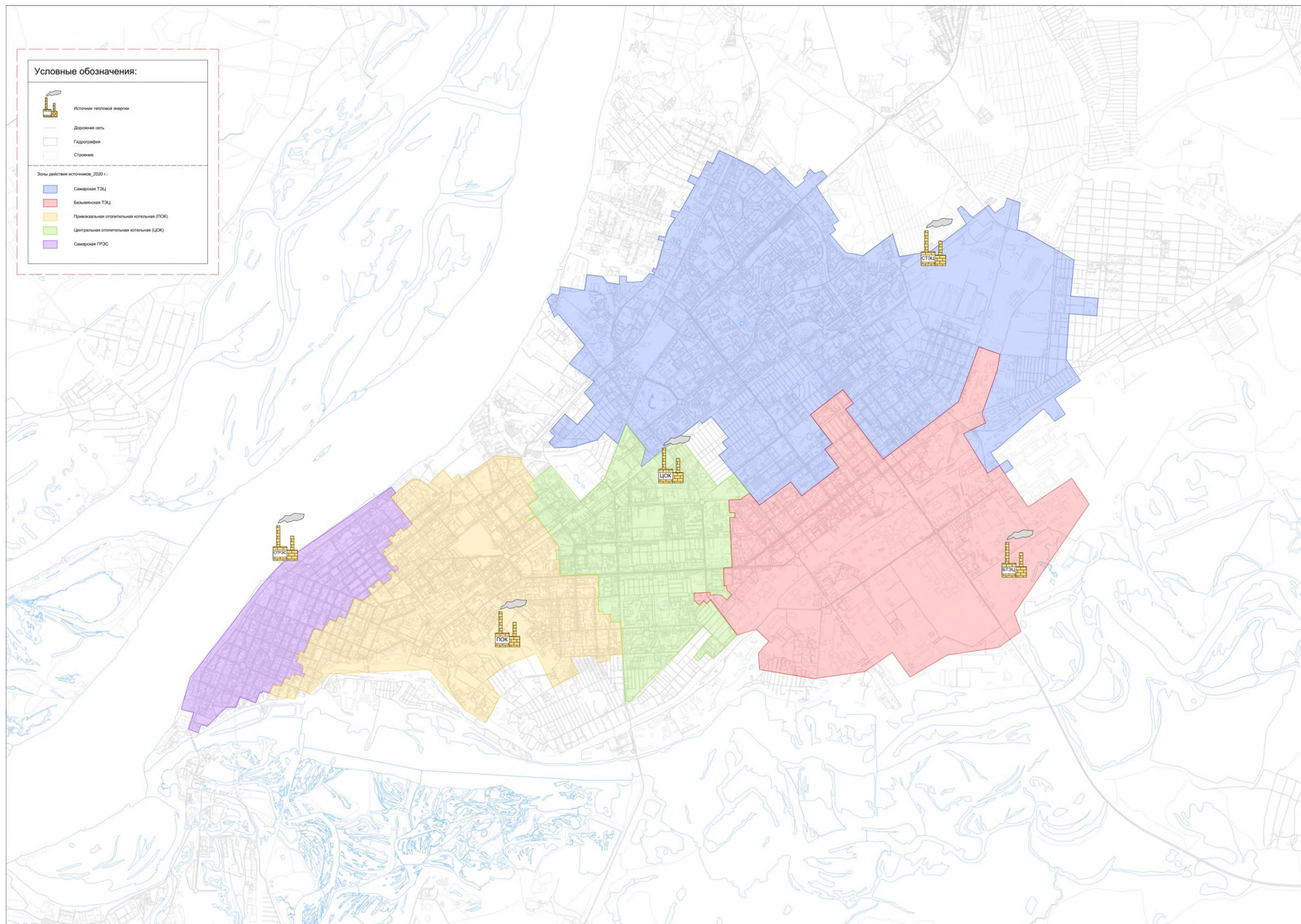


Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара



## 1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на 2019 год суммарная установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории г.о. Самара составляет 600,7 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 4242,64 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2019 год представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2019 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Самарская ТЭЦ	440
Самарская ГРЭС	24
Безымянская ТЭЦ	94,7
ТЭЦ «КНПЗ»	36
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	6
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>600,7</b>

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 2019 год представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2019 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	73,3	1588,51
Самарская ГРЭС	80	210	15	275	8,22	266,78
Безымянская ТЭЦ	259,6	1206	171	1035	35,64	999,36

Наименование ТЭЦ	Установленная тепловая мощность		Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
	теплофикационных отборов турбоагрегатов	всего				
ТЭЦ «КНПЗ»		792,64	0	792,64	8,1	784,54
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	0	80	0	80	2	78
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>1193,6</b>	<b>4242,64</b>	<b>505</b>	<b>3817,64</b>	<b>127,26</b>	<b>3690,38</b>

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 2019 года представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2019 год, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
ПАО «Т Плюс»	1440	1320	4,8	1315,2
МП городского округа Самара «Инженерная служба»	378,54	369,99	4,97	365,02
Прочие теплоснабжающие организации (по организациям, предоставившим информацию)	884,84	884,84	8,99	875,84
<b>Итого по котельным</b>	<b>2703,38</b>	<b>2574,83</b>	<b>18,76</b>	<b>2556,06</b>

### 1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории городского округа Самара составляет 1 750,9 км в.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара

Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Длина трубопроводов, м
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>1 756 103,66</b>
ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	1505 563,66
В зоне действия прочих ЕТО	250 640

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

- ПАО «Т Плюс» ЕТО-1
- В зоне действия прочих ЕТО

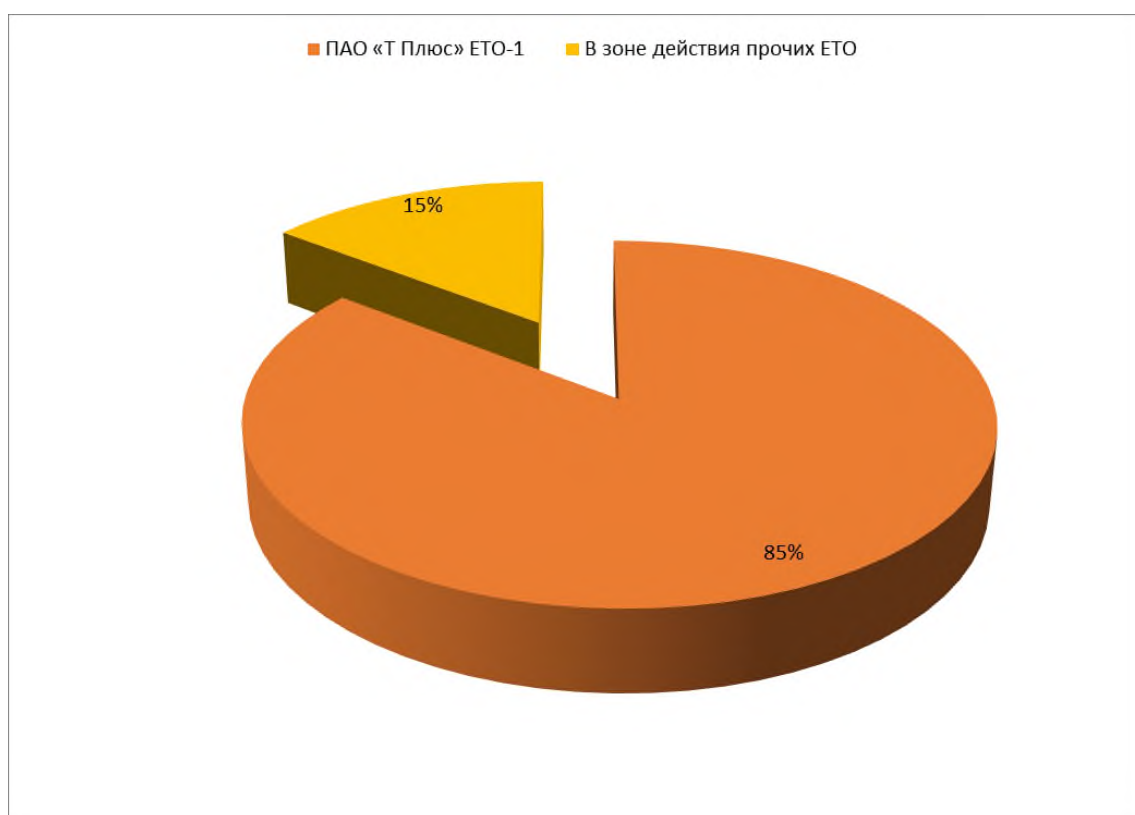


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.8 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.8 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м

Способ прокладки	ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	В зоне действия прочих ЕТО	Всего
Надземная	111 828	98 214	208 612
Подземная	1 393 631,66	152 426	1 546 057,66
<b>Всего</b>	<b>1505563,66</b>	<b>250 640</b>	<b>1 756 103,66</b>

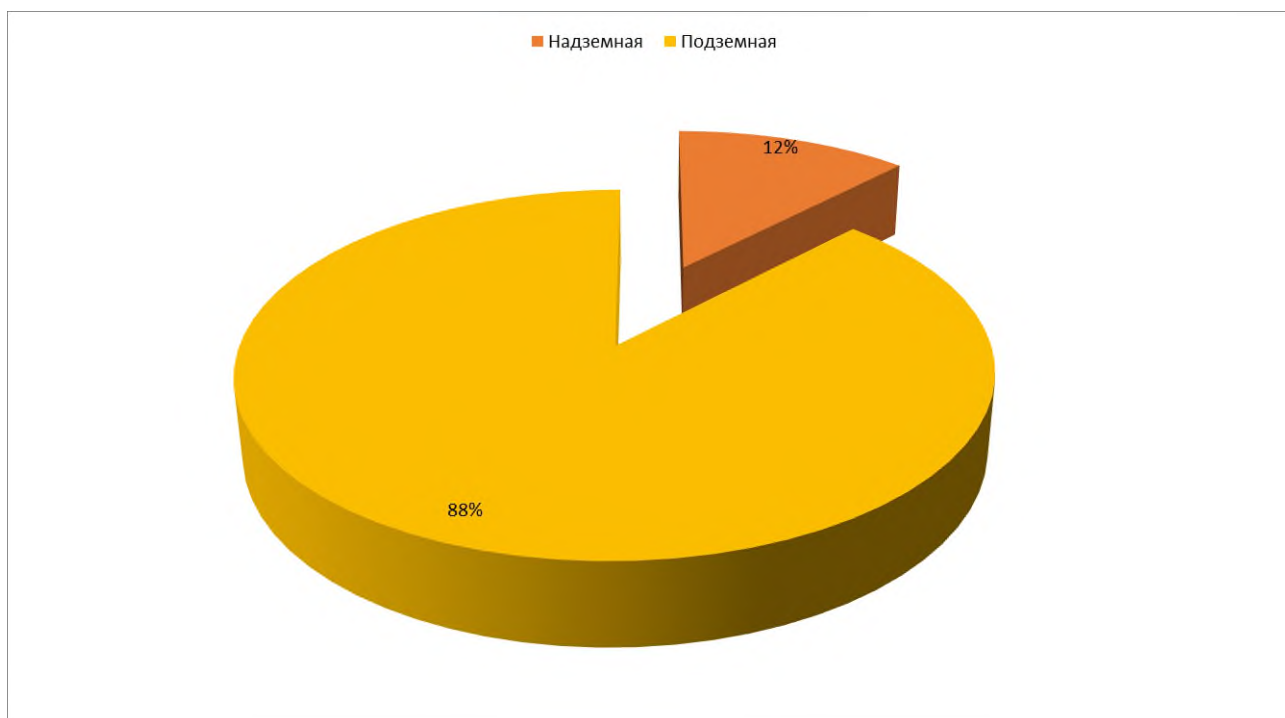


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.9 и на рисунке 1.5.

Таблица 1.9 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м

Год прокладки	ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	В зоне действия прочих ЕТО	Всего
По 1989	925 511	167 963	<b>1 083 540</b>
С 1990 по 1997	203 241	45 100	<b>238 407</b>
С 1998 по 2003	88 676	28 089	<b>116 765</b>
После 2004	282 811	9 488	<b>282 364</b>
<b>Всего</b>	<b>1505563,66</b>	<b>250 640</b>	<b>1 756 103,66</b>

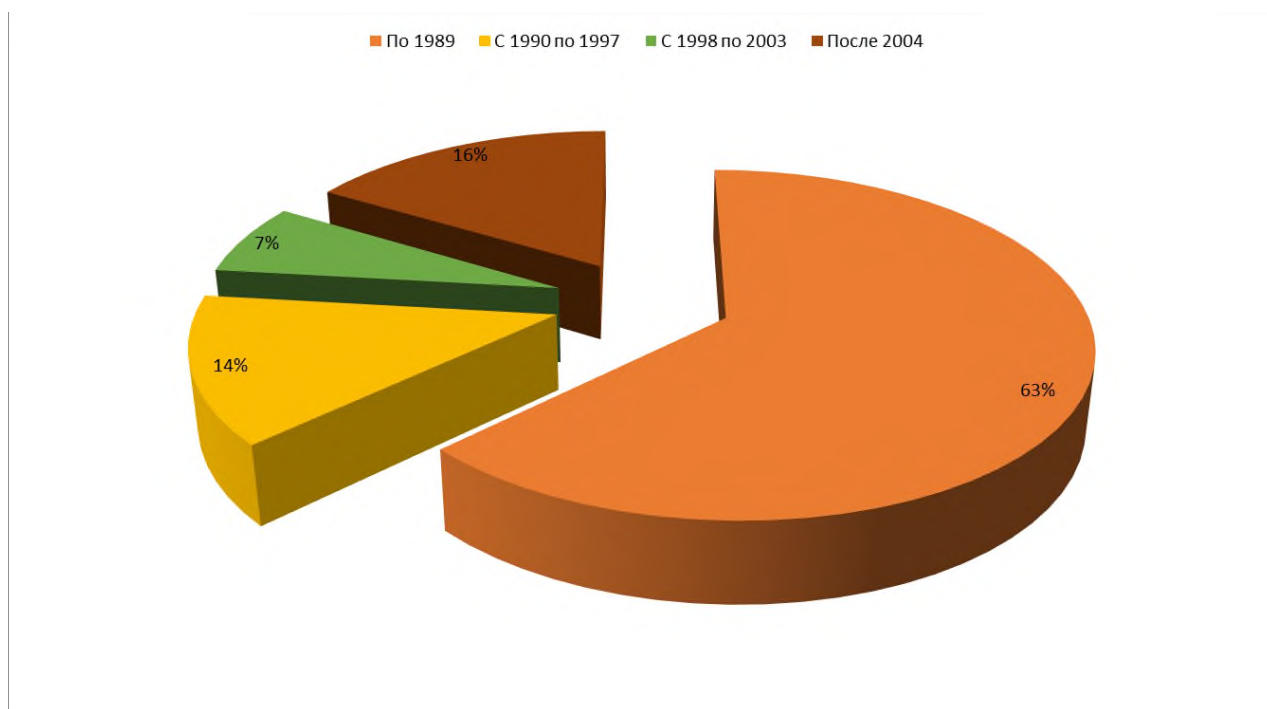


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.6 следует, что срок эксплуатации 63 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 30 лет.

### 1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

#### 1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Исходная вода для нужд горячего водоснабжения конечных потребителей готовится и восполняется в системе теплоснабжения на источниках. Согласно требованию Федерального закона №190 «О теплоснабжении», с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

При переводе потребителей с открытой схемой горячего водоснабжения на закрытую с использованием нагреваемой (исходной) воды для нагрева в теплообменнике в индивидуальном тепловом пункте спользуется вода из системы водоснабжения конечных потребителей. При это возникает дополнительная нагрузка непосредственно на вводы холодного водоснабжения в здания.

### **1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения**

Все котлы на Самарской ГРЭС и Безымянской ТЭЦ имеют срок службы более 50 лет. Котлы, установленные на Самарской ТЭЦ, имеют срок службы от 27 до 48 лет.

Тепловые сети АО «ПТС» имеют высокий срок эксплуатации.

38 % от суммарной протяженности трубопроводов, или 546,9 км в однотрубном исчислении тепловых сетей АО «ПТС» имеют срок службы более 30 лет. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 17 % от суммарной протяженности. Также следует учитывать, что 26 % суммарной протяженности сетей нет информации по срокам эксплуатации.

67 % от суммарной протяженности трубопроводов тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций имеют срок службы более 30 лет. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 4% от суммарной протяженности. В целом по городу около 58 % тепловых сетей проложены не позднее 1990 г., срок их эксплуатации составляет более 30 лет.

Средние значения ВБР как показателя надежности тепловых сетей в рассмотренных системах теплоснабжения городского округа Самара ниже нормативного значения, равного 0,9, значительная часть потребителей тепловой энергии находится в зонах ненормативной надежности, т.е. недополучает аварийную норму тепла.

### **1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Большинство застройщиков предпочитает индивидуальное теплоснабжение, что не даёт возможность планировать объём подключения перспективных потребителей тепловой энергии к энергоисточникам.

Тепловая мощность источников Самарского теплового узла является избыточной по сравнению с фактической нагрузкой. Для повышения загрузки существующего оборудования необходимы такие меры, как перевод тепловых нагрузок.



### **1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Для источников тепловой энергии по городскому округу Самара основным видом топлива является природный газ, поставляемый по газотранспортной системе. Проблем, связанных с поставками данного вида топлива в регионе, не наблюдается.

## **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 приросты 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 2032 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 фонда и общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м<sup>2</sup>

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Жилищный фонд, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>30478,00</b>	<b>31061,69</b>	<b>31646,96</b>	<b>32211,83</b>	<b>32806,60</b>	<b>33398,57</b>	<b>34002,32</b>	<b>34604,96</b>	<b>35083,83</b>	<b>35518,80</b>	<b>36034,28</b>	<b>36470,00</b>	<b>36470,00</b>	<b>36470,00</b>
– существующий сохраняемый фонд	30478,00	30459,23	30425,48	30395,99	30370,30	30333,80	30301,34	30281,90	30265,50	30254,61	30245,03	30240,47	30240,47	30240,47
– новое строительство	<b>0,00</b>	602,46	1221,48	1815,84	2436,30	3064,77	3700,98	4323,06	4818,33	5264,19	5789,25	6229,53	6229,53	6229,53
<b>Снос жилищного фонда, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>18,77</b>	<b>52,52</b>	<b>82,01</b>	<b>107,70</b>	<b>144,20</b>	<b>176,66</b>	<b>196,10</b>	<b>212,50</b>	<b>223,39</b>	<b>232,97</b>	<b>237,53</b>	<b>237,53</b>	<b>237,53</b>
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>10670,00</b>	<b>10798,20</b>	<b>10893,00</b>	<b>10993,90</b>	<b>11085,10</b>	<b>11173,80</b>	<b>11299,30</b>	<b>11416,90</b>	<b>11637,70</b>	<b>11850,10</b>	<b>12001,80</b>	<b>12169,00</b>	<b>12169,00</b>	<b>12169,00</b>
– существующий сохраняемый фонд	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00	10670,00
– новое строительство	0,00	128,20	223,00	323,90	415,10	503,80	629,30	746,90	967,70	1180,10	1331,80	1499,00	1499,00	1499,00
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>41148,00</b>	<b>41859,89</b>	<b>42539,96</b>	<b>43205,73</b>	<b>43891,70</b>	<b>44572,37</b>	<b>45301,62</b>	<b>46021,86</b>	<b>46721,53</b>	<b>47368,90</b>	<b>48036,08</b>	<b>48639,00</b>	<b>48639,00</b>	<b>48639,00</b>

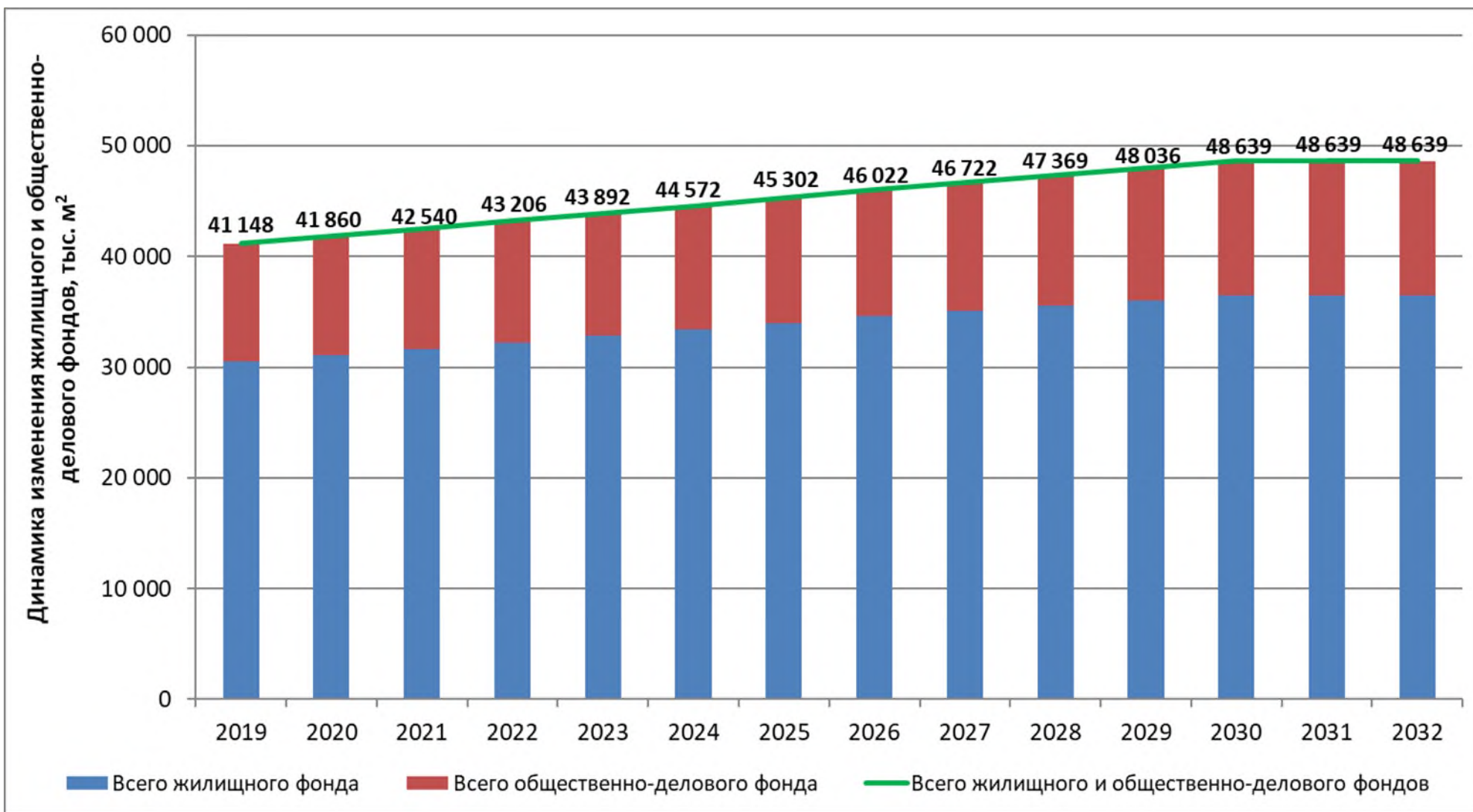


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2019 – 2032 годов в городском округе Самара площадь застройки увеличится с 41 148 до 48 639 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 30 478 до 36 470 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 10 670 до 12 169 тыс. м<sup>2</sup>.

## **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 2021 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

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

Наименование параметров	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Жилищный фонд, Гкал/ч</b>	<b>3998,994</b>	<b>4029,800</b>	<b>4060,045</b>	<b>4090,386</b>	<b>4122,356</b>	<b>4150,476</b>	<b>4184,395</b>	<b>4213,410</b>	<b>4240,934</b>	<b>4271,368</b>	<b>4305,486</b>	<b>4337,261</b>	<b>4337,261</b>	<b>4337,261</b>
– отопление и вентиляция	2910,959	2937,081	2962,768	2988,124	3015,679	3039,089	3067,398	3091,292	3113,871	3138,949	3167,032	3193,605	3193,605	3193,605
– горячее водоснабжение	1088,035	1092,719	1097,278	1102,263	1106,677	1111,387	1116,997	1122,118	1127,062	1132,419	1138,454	1143,656	1143,656	1143,656
<b>Ввод жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>31,968</b>	<b>64,258</b>	<b>96,451</b>	<b>129,995</b>	<b>160,219</b>	<b>196,003</b>	<b>226,159</b>	<b>254,604</b>	<b>285,643</b>	<b>320,282</b>	<b>352,301</b>	<b>352,301</b>	<b>352,301</b>
– отопление и вентиляция	0,000	27,205	54,813	81,860	110,888	136,292	166,370	191,339	214,806	240,488	269,073	295,890	295,890	295,890
– горячее водоснабжение	0,000	4,763	9,445	14,591	19,107	23,927	29,633	34,820	39,798	45,155	51,209	56,411	56,411	56,411
<b>Снос жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>1,162</b>	<b>3,206</b>	<b>5,059</b>	<b>6,633</b>	<b>8,737</b>	<b>10,602</b>	<b>11,743</b>	<b>12,664</b>	<b>13,269</b>	<b>13,790</b>	<b>14,033</b>	<b>14,033</b>	<b>14,033</b>
– отопление и вентиляция	0,000	1,083	3,004	4,695	6,168	8,162	9,932	11,006	11,893	12,498	13,000	13,244	13,244	13,244
– горячее водоснабжение	0,000	0,079	0,202	0,363	0,465	0,575	0,671	0,737	0,771	0,771	0,790	0,790	0,790	0,790
<b>Общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>2303,318</b>	<b>2315,934</b>	<b>2325,093</b>	<b>2334,170</b>	<b>2344,367</b>	<b>2352,006</b>	<b>2360,820</b>	<b>2372,326</b>	<b>2383,625</b>	<b>2396,697</b>	<b>2407,811</b>	<b>2419,346</b>	<b>2419,346</b>	<b>2419,346</b>
– отопление и вентиляция	1940,640	1952,722	1961,651	1970,379	1980,264	1987,567	1995,671	2006,734	2016,188	2027,194	2036,562	2046,430	2046,430	2046,430
– горячее водоснабжение	362,678	363,212	363,442	363,791	364,103	364,439	365,149	365,592	367,437	369,503	371,249	372,916	372,916	372,916
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>6302,312</b>	<b>6345,734</b>	<b>6385,138</b>	<b>6424,556</b>	<b>6466,723</b>	<b>6502,482</b>	<b>6545,214</b>	<b>6585,736</b>	<b>6624,559</b>	<b>6668,065</b>	<b>6713,297</b>	<b>6756,607</b>	<b>6756,607</b>	<b>6756,607</b>

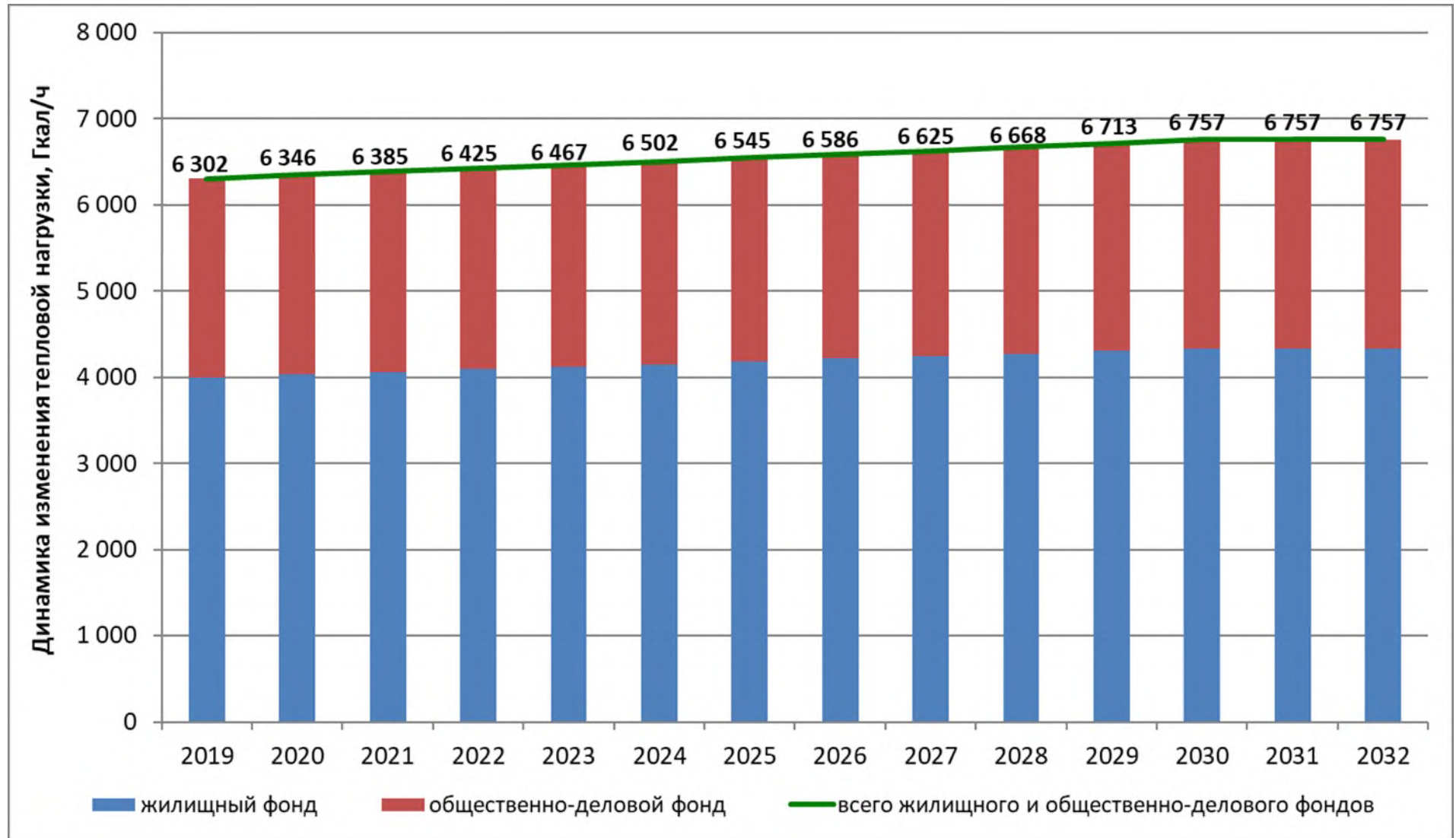


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года

Таким образом, планируется, что за период 2020 – 2032 годов в городском округе Самара тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 6 302,312 до 6 756,607 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 3 998,994 до 4 337,261 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 2 303,318 до 2 419,346 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в паре за тот же период не изменится и составит 94,7 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.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Жилищный фонд, тыс. Гкал/год</b>	<b>6166,355</b>	<b>6198,787</b>	<b>6229,904</b>	<b>6255,437</b>	<b>6267,314</b>	<b>6277,194</b>	<b>6287,010</b>	<b>6295,030</b>	<b>6303,467</b>	<b>6309,429</b>	<b>6316,427</b>	<b>6319,066</b>	<b>6319,066</b>	<b>6319,066</b>
– отопление и вентиляция	3699,813	3717,759	3734,387	3748,076	3749,546	3749,413	3749,439	3749,071	3749,985	3748,928	3747,985	3745,423	3745,423	3745,423
– горячее водоснабжение	2466,542	2481,028	2495,517	2507,362	2517,769	2527,781	2537,571	2545,959	2553,482	2560,501	2568,442	2573,644	2573,644	2573,644
<b>Ввод жилищного фонда, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>97,942</b>	<b>198,575</b>	<b>295,200</b>	<b>378,637</b>	<b>462,791</b>	<b>547,981</b>	<b>631,279</b>	<b>697,597</b>	<b>750,142</b>	<b>812,020</b>	<b>863,908</b>	<b>863,908</b>	<b>863,908</b>
– отопление и вентиляция	0,000	57,866	117,322	174,410	219,404	264,677	310,507	355,319	390,997	417,762	449,282	475,712	475,712	475,712
– горячее водоснабжение	0,000	40,076	81,253	120,790	159,233	198,114	237,474	275,959	306,600	332,379	362,738	388,196	388,196	388,196
<b>Снос жилищного фонда, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>2,895</b>	<b>7,885</b>	<b>12,650</b>	<b>16,540</b>	<b>21,573</b>	<b>26,027</b>	<b>28,784</b>	<b>30,925</b>	<b>32,231</b>	<b>33,430</b>	<b>33,953</b>	<b>33,953</b>	<b>33,953</b>
– отопление и вентиляция	0,000	2,366	6,536	10,227	13,440	17,739	21,555	23,873	25,786	27,092	28,165	28,688	28,688	28,688
– горячее водоснабжение	0,000	0,529	1,349	2,423	3,100	3,834	4,472	4,911	5,139	5,139	5,265	5,265	5,265	5,265
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>5045,200</b>	<b>5016,899</b>	<b>4988,497</b>	<b>4965,983</b>	<b>4955,102</b>	<b>4943,886</b>	<b>4932,871</b>	<b>4922,833</b>	<b>4912,588</b>	<b>4906,050</b>	<b>4898,364</b>	<b>4893,240</b>	<b>4893,240</b>	<b>4893,240</b>
– отопление и вентиляция	3531,640	3514,356	3496,957	3483,856	3477,974	3471,795	3465,794	3460,660	3453,457	3449,058	3443,655	3440,053	3440,053	3440,053
– горячее водоснабжение	1513,560	1502,543	1491,540	1482,127	1477,128	1472,091	1467,077	1462,173	1459,130	1456,991	1454,709	1453,187	1453,187	1453,187
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>11211,555</b>	<b>11215,686</b>	<b>11218,401</b>	<b>11221,421</b>	<b>11222,416</b>	<b>11221,080</b>	<b>11219,881</b>	<b>11217,863</b>	<b>11216,055</b>	<b>11215,479</b>	<b>11214,791</b>	<b>11212,306</b>	<b>11212,306</b>	<b>11212,306</b>

Таким образом, планируется, что за период 2020–2032 годов в городском округе Самара потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 11 211,555 до 11 212,306 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 ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2021 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 2021 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 2021 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).



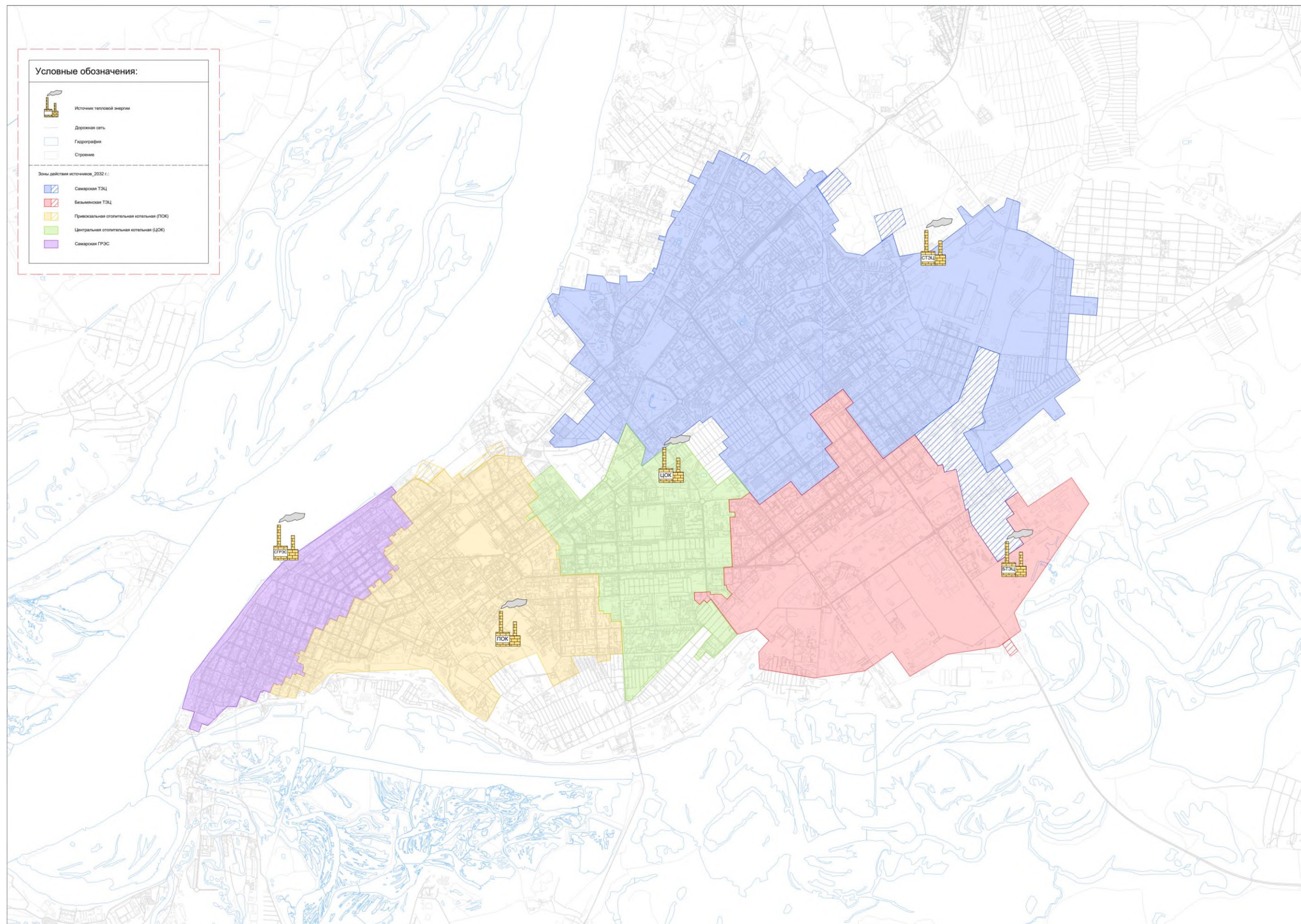


Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара



### 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 2021 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 2021 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 2019 год составляют:

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1183,90 Гкал/ч;
  - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 268,11 Гкал/ч;
  - в паре – 4,30 Гкал/ч;
- для Безымянской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 545,77 Гкал/ч;
  - в паре – 52,69 Гкал/ч.

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

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1384,07 Гкал/ч;
  - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 261,58 Гкал/ч;
  - в паре – 4,30 Гкал/ч;
- для Безымянской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 491,22 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 2021 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 2021 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 2025 году планируется ввод в эксплуатацию модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».

Зона действия вышеуказанных котельной приведена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2021 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 3 680,2 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений (в том числе 3 677,5 тыс. м<sup>2</sup> по административному центру и 2,7 тыс. м<sup>2</sup> по поселкам) жи-



лых помещений, или 10,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 9 626,7 тыс. м<sup>2</sup> (в том числе 9 625,9 тыс. м<sup>2</sup> по административному центру и 0,8 тыс. м<sup>2</sup> по поселкам), или 28,3 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных приведены в таблицах 3.1 – 3.7.

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	1954,00	1954,00	1779,00	1969,00	1969,00	1969,00	1969,00	1969,00	1969,00	1969,00	1969,00
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
<i>производственных параметров (с учетом противодействия)</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодействия)</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>403,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>
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	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00
Ограничение тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00
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	1549,00	1549,00	1374,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00
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	54,90	56,60	57,09	59,52	60,06	60,83	62,07	62,07	62,04	62,04	63,29	63,72	63,72
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	39,03	39,25	40,48	40,83	42,59	42,98	43,54	44,44	44,44	44,42	44,42	45,31	45,63	45,63
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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>2284,52</b>	<b>2291,11</b>	<b>2349,70</b>	<b>2360,47</b>	<b>2488,45</b>	<b>2500,48</b>	<b>2517,24</b>	<b>2544,55</b>	<b>2544,52</b>	<b>2543,92</b>	<b>2543,92</b>	<b>2571,15</b>	<b>2580,76</b>	<b>2580,76</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>1811,06</i>	<i>1816,93</i>	<i>1865,09</i>	<i>1874,77</i>	<i>1988,62</i>	<i>1999,03</i>	<i>2013,56</i>	<i>2036,02</i>	<i>2035,99</i>	<i>2035,39</i>	<i>2035,39</i>	<i>2058,11</i>	<i>2066,30</i>	<i>2066,30</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>473,45</i>	<i>474,18</i>	<i>484,61</i>	<i>485,70</i>	<i>499,83</i>	<i>501,45</i>	<i>503,67</i>	<i>508,53</i>	<i>508,53</i>	<i>508,53</i>	<i>508,53</i>	<i>513,04</i>	<i>514,46</i>	<i>514,46</i>
<b>вывод 1</b>	<b>851,69</b>	<b>853,69</b>	<b>856,40</b>	<b>858,63</b>	<b>863,81</b>	<b>863,53</b>	<b>865,17</b>	<b>865,01</b>	<b>865,00</b>	<b>864,78</b>	<b>864,78</b>	<b>864,72</b>	<b>864,72</b>	<b>864,72</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>663,61</i>	<i>665,36</i>	<i>667,74</i>	<i>669,66</i>	<i>674,09</i>	<i>673,81</i>	<i>675,41</i>	<i>675,25</i>	<i>675,24</i>	<i>675,02</i>	<i>675,02</i>	<i>674,95</i>	<i>674,95</i>	<i>674,95</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>188,08</i>	<i>188,33</i>	<i>188,66</i>	<i>188,97</i>	<i>189,73</i>	<i>189,72</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>	<i>189,76</i>
<b>вывод 2</b>	<b>443,39</b>	<b>444,76</b>	<b>493,94</b>	<b>494,12</b>	<b>494,09</b>	<b>493,94</b>	<b>493,85</b>	<b>493,76</b>	<b>493,75</b>	<b>493,63</b>	<b>493,63</b>	<b>504,58</b>	<b>507,26</b>	<b>507,26</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>358,66</i>	<i>360,00</i>	<i>399,96</i>	<i>400,13</i>	<i>400,10</i>	<i>399,95</i>	<i>399,86</i>	<i>399,77</i>	<i>399,77</i>	<i>399,65</i>	<i>399,65</i>	<i>408,71</i>	<i>410,99</i>	<i>410,99</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>84,72</i>	<i>84,76</i>	<i>93,97</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>93,99</i>	<i>95,87</i>	<i>96,28</i>	<i>96,28</i>
<b>вывод 3</b>	<b>728,35</b>	<b>731,59</b>	<b>738,42</b>	<b>744,94</b>	<b>745,29</b>	<b>757,85</b>	<b>773,12</b>	<b>800,73</b>	<b>800,72</b>	<b>800,54</b>	<b>800,54</b>	<b>816,92</b>	<b>823,85</b>	<b>823,85</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>546,08</i>	<i>548,90</i>	<i>554,83</i>	<i>560,63</i>	<i>560,93</i>	<i>571,87</i>	<i>584,95</i>	<i>607,71</i>	<i>607,71</i>	<i>607,52</i>	<i>607,52</i>	<i>621,27</i>	<i>627,19</i>	<i>627,19</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>182,26</i>	<i>182,69</i>	<i>183,59</i>	<i>184,32</i>	<i>184,35</i>	<i>185,98</i>	<i>188,16</i>	<i>193,02</i>	<i>193,02</i>	<i>193,02</i>	<i>193,02</i>	<i>195,65</i>	<i>196,67</i>	<i>196,67</i>
<b>вывод 4</b>	<b>228,64</b>	<b>228,62</b>	<b>228,51</b>	<b>230,35</b>	<b>352,83</b>	<b>352,74</b>	<b>352,69</b>	<b>352,64</b>	<b>352,63</b>	<b>352,56</b>	<b>352,56</b>	<b>352,54</b>	<b>352,54</b>	<b>352,54</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>214,02</i>	<i>213,99</i>	<i>213,89</i>	<i>215,68</i>	<i>324,84</i>	<i>324,75</i>	<i>324,70</i>	<i>324,65</i>	<i>324,64</i>	<i>324,57</i>	<i>324,57</i>	<i>324,55</i>	<i>324,55</i>	<i>324,55</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>14,62</i>	<i>14,62</i>	<i>14,62</i>	<i>14,66</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>	<i>27,99</i>
<b>вывод 5</b>	<b>32,45</b>	<b>32,45</b>	<b>32,43</b>	<b>32,43</b>	<b>32,43</b>	<b>32,42</b>	<b>32,41</b>	<b>32,40</b>	<b>32,40</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>28,68</i>	<i>28,68</i>	<i>28,67</i>	<i>28,67</i>	<i>28,66</i>	<i>28,65</i>	<i>28,64</i>	<i>28,64</i>	<i>28,64</i>	<i>28,63</i>	<i>28,63</i>	<i>28,63</i>	<i>28,63</i>	<i>28,63</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>	<i>3,77</i>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024*	2025**	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>1183,90</b>	<b>1190,49</b>	<b>1227,72</b>	<b>1238,48</b>	<b>1291,76</b>	<b>1303,79</b>	<b>1320,54</b>	<b>1347,86</b>	<b>1347,83</b>	<b>1347,22</b>	<b>1347,22</b>	<b>1374,46</b>	<b>1384,07</b>	<b>1384,07</b>
отопление и вентиляция	938,44	944,31	975,19	984,86	1032,23	1042,64	1057,17	1079,63	1079,60	1079,00	1079,00	1101,72	1109,91	1109,91
горячее водоснабжение (средн. час)	245,45	246,18	252,53	253,62	259,53	261,15	263,37	268,23	268,23	268,23	268,23	272,74	274,16	274,16
<b>вывод 1</b>	<b>441,59</b>	<b>443,59</b>	<b>446,30</b>	<b>448,53</b>	<b>453,72</b>	<b>453,43</b>	<b>455,08</b>	<b>454,92</b>	<b>454,91</b>	<b>454,69</b>	<b>454,69</b>	<b>454,62</b>	<b>454,62</b>	<b>454,62</b>
отопление и вентиляция	344,08	345,82	348,20	350,13	354,55	354,27	355,87	355,72	355,71	355,48	355,48	355,42	355,42	355,42
горячее водоснабжение (средн. час)	97,52	97,77	98,10	98,40	99,17	99,16	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20
<b>вывод 2</b>	<b>229,87</b>	<b>231,24</b>	<b>259,05</b>	<b>259,24</b>	<b>259,21</b>	<b>259,05</b>	<b>258,96</b>	<b>258,88</b>	<b>258,87</b>	<b>258,75</b>	<b>258,75</b>	<b>269,70</b>	<b>272,38</b>	<b>272,38</b>
отопление и вентиляция	185,94	187,28	209,96	210,12	210,09	209,94	209,85	209,77	209,76	209,64	209,64	218,71	220,98	220,98
горячее водоснабжение (средн. час)	43,93	43,97	49,09	49,11	49,11	49,11	49,11	49,11	49,11	49,11	49,11	50,99	51,40	51,40
<b>вывод 3</b>	<b>377,06</b>	<b>380,30</b>	<b>387,14</b>	<b>393,66</b>	<b>394,00</b>	<b>406,57</b>	<b>421,83</b>	<b>449,45</b>	<b>449,44</b>	<b>449,26</b>	<b>449,26</b>	<b>465,64</b>	<b>472,56</b>	<b>472,56</b>
отопление и вентиляция	282,59	285,40	291,33	297,13	297,44	308,37	321,46	344,22	344,21	344,03	344,03	357,77	363,69	363,69
горячее водоснабжение (средн. час)	94,48	94,90	95,80	96,53	96,57	98,19	100,37	105,23	105,23	105,23	105,23	107,87	108,88	108,88
<b>вывод 4</b>	<b>118,55</b>	<b>118,52</b>	<b>118,42</b>	<b>120,25</b>	<b>168,03</b>	<b>167,94</b>	<b>167,89</b>	<b>167,83</b>	<b>167,83</b>	<b>167,76</b>	<b>167,76</b>	<b>167,74</b>	<b>167,74</b>	<b>167,74</b>
отопление и вентиляция	110,97	110,94	110,84	112,63	155,30	155,21	155,16	155,10	155,10	155,03	155,03	155,01	155,01	155,01
горячее водоснабжение (средн. час)	7,58	7,58	7,58	7,62	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
<b>вывод 5</b>	<b>16,83</b>	<b>16,82</b>	<b>16,81</b>	<b>16,81</b>	<b>16,81</b>	<b>16,79</b>	<b>16,79</b>	<b>16,78</b>	<b>16,78</b>	<b>16,77</b>	<b>16,77</b>	<b>16,77</b>	<b>16,77</b>	<b>16,77</b>
отопление и вентиляция	14,87	14,87	14,86	14,85	14,85	14,84	14,83	14,83	14,83	14,82	14,82	14,81	14,81	14,81
горячее водоснабжение (средн. час)	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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>	<b>33,70</b>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>	<b>14,00</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-792,25	-799,06	-858,88	-870,00	-999,74	-1187,16	-1014,47	-1042,68	-1042,66	-1042,03	-1042,03	-1070,16	-1080,09	-1080,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	347,40	340,81	303,58	292,82	239,54	52,51	225,76	198,44	198,47	199,08	199,08	171,84	162,23	162,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-2,30	-2,60	-4,30	-4,79	-7,22	-7,76	-8,53	-9,77	-9,77	-9,74	-9,74	-10,99	-11,42	-11,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	17,40	17,10	15,40	14,91	12,48	11,94	11,17	9,93	9,93	9,96	9,96	8,71	8,28	8,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1431,70	1431,40	1429,70	1429,21	1426,78	1251,24	1440,47	1439,23	1439,23	1439,26	1439,26	1438,01	1437,58	1437,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	807,06	812,11	838,66	846,98	887,72	896,67	909,17	928,48	928,46	927,94	927,94	947,48	954,52	954,52

\* - 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	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00
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	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Затраты тепла на собственные 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	4,51	4,54	4,74	4,95	5,02	5,04	4,81	4,81	5,08	5,08	5,07	5,07	5,07
Потери в тепловых сетях в горячей воде	10,34	8,88	8,95	9,33	9,75	9,89	9,93	9,48	9,47	10,01	9,99	9,99	9,99	9,99
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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>486,04</b>	<b>411,66</b>	<b>413,38</b>	<b>423,48</b>	<b>434,36</b>	<b>437,93</b>	<b>438,85</b>	<b>415,08</b>	<b>414,76</b>	<b>428,73</b>	<b>428,40</b>	<b>428,34</b>	<b>428,34</b>	<b>428,34</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	444,24	376,97	378,48	387,75	397,41	400,41	401,19	379,57	379,26	391,04	390,72	390,66	390,66	390,66
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	41,79	34,69	34,90	35,73	36,95	37,52	37,65	35,51	35,50	37,69	37,69	37,69	37,69	37,69
<b>Северная магистраль</b>	<b>106,16</b>	<b>82,67</b>	<b>83,74</b>	<b>84,22</b>	<b>93,25</b>	<b>93,19</b>	<b>93,11</b>	<b>84,05</b>	<b>83,98</b>	<b>90,37</b>	<b>90,30</b>	<b>90,29</b>	<b>90,29</b>	<b>90,29</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	95,30	74,37	75,32	75,77	83,90	83,85	83,77	75,64	75,57	80,97	80,90	80,88	80,88	80,88
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	10,86	8,30	8,42	8,45	9,34	9,34	9,34	8,42	8,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
<b>Восточная магистраль</b>	<b>118,61</b>	<b>92,40</b>	<b>92,34</b>	<b>93,44</b>	<b>95,55</b>	<b>98,77</b>	<b>99,19</b>	<b>90,79</b>	<b>90,71</b>	<b>98,29</b>	<b>98,22</b>	<b>98,20</b>	<b>98,20</b>	<b>98,20</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	104,43	81,28	81,22	82,19	83,96	86,67	87,04	79,66	79,59	85,97	85,90	85,88	85,88	85,88
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	14,18	11,12	11,12	11,26	11,59	12,10	12,15	11,13	11,13	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32
<b>Южная магистраль</b>	<b>261,27</b>	<b>236,59</b>	<b>237,30</b>	<b>245,81</b>	<b>245,56</b>	<b>245,97</b>	<b>246,55</b>	<b>240,24</b>	<b>240,06</b>	<b>240,06</b>	<b>239,88</b>	<b>239,85</b>	<b>239,85</b>	<b>239,85</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	244,51	221,33	221,94	229,79	229,54	229,88	230,39	224,27	224,11	224,11	223,93	223,89	223,89	223,89
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	16,76	15,26	15,36	16,02	16,02	16,08	16,16	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>268,11</b>	<b>230,29</b>	<b>232,01</b>	<b>242,11</b>	<b>252,99</b>	<b>256,56</b>	<b>257,48</b>	<b>245,90</b>	<b>245,57</b>	<b>259,54</b>	<b>259,22</b>	<b>259,16</b>	<b>259,16</b>	<b>259,16</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	245,04	210,84	212,35	221,62	231,28	234,28	235,07	224,46	224,16	235,94	235,61	235,55	235,55	235,55
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	23,07	19,44	19,66	20,49	21,71	22,28	22,41	21,43	21,42	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
<b>Северная магистраль</b>	<b>58,60</b>	<b>47,29</b>	<b>48,36</b>	<b>48,84</b>	<b>57,86</b>	<b>57,81</b>	<b>57,73</b>	<b>52,73</b>	<b>52,66</b>	<b>59,05</b>	<b>58,98</b>	<b>58,96</b>	<b>58,96</b>	<b>58,96</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	52,61	42,60	43,56	44,01	52,14	52,08	52,00	47,51	47,45	52,84	52,77	52,76	52,76	52,76
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	5,99	4,68	4,80	4,83	5,72	5,72	5,72	5,21	5,21	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
<b>Восточная магистраль</b>	<b>65,47</b>	<b>51,44</b>	<b>51,38</b>	<b>52,49</b>	<b>54,59</b>	<b>57,81</b>	<b>58,23</b>	<b>53,89</b>	<b>53,81</b>	<b>61,39</b>	<b>61,32</b>	<b>61,30</b>	<b>61,30</b>	<b>61,30</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	57,65	45,22	45,16	46,12	47,90	50,61	50,98	47,17	47,10	53,48	53,40	53,39	53,39	53,39

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	7,83	6,23	6,23	6,36	6,69	7,20	7,25	6,72	6,71	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
<b>Южная магистраль</b>	<b>144,04</b>	<b>131,56</b>	<b>132,27</b>	<b>140,78</b>	<b>140,53</b>	<b>140,94</b>	<b>141,52</b>	<b>139,28</b>	<b>139,11</b>	<b>139,11</b>	<b>138,93</b>	<b>138,89</b>	<b>138,89</b>	<b>138,89</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	134,79	123,02	123,64	131,49	131,24	131,58	132,09	129,78	129,61	129,61	129,43	129,40	129,40	129,40
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	9,25	8,54	8,64	9,30	9,30	9,36	9,44	9,50	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>	<b>7,00</b>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>	<b>4,30</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-236,59	-160,02	-161,84	-172,52	-184,04	-187,81	-188,79	-164,35	-164,01	-178,79	-178,44	-178,38	-178,38	-178,38
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	-8,33	30,23	28,48	18,18	7,08	3,45	2,51	14,32	14,65	0,40	0,74	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	209,78	210,52	210,49	210,29	210,08	210,01	209,99	210,22	210,22	209,95	209,95	209,96	209,96	209,96
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	210,74	181,33	182,62	190,59	198,90	201,48	202,16	193,04	192,78	202,91	202,63	202,57	202,57	202,57

Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской 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.	1206,00	1006,00	877,60	877,60	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
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	189,00	217,60	217,60	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	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
Ограничение тепловой мощности	171,00	171,00												
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	955,00	755,00	797,60	797,60	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
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	48,00	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	80,00	80,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	23,88	23,88	23,88	23,88	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	17,49	16,90	16,91	15,48	15,48	15,54	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68
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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>1430,64</b>	<b>1433,24</b>	<b>1391,23</b>	<b>1391,32</b>	<b>1271,87</b>	<b>1272,51</b>	<b>1274,43</b>	<b>1275,36</b>	<b>1275,37</b>	<b>1275,60</b>	<b>1275,60</b>	<b>1275,66</b>	<b>1275,66</b>	<b>1275,66</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	1221,93	1224,34	1190,69	1190,78	1084,43	1085,07	1086,76	1087,68	1087,69	1087,91	1087,91	1087,98	1087,98	1087,98
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	208,72	208,89	200,54	200,54	187,44	187,44	187,66	187,69	187,69	187,69	187,69	187,69	187,69	187,69
<b>Верхняя зона</b>	<b>644,29</b>	<b>646,76</b>	<b>603,84</b>	<b>603,89</b>	<b>605,29</b>	<b>605,29</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>	<b>607,03</b>
отопление и вентиляция	522,07	524,36	489,84	489,89	491,10	491,10	492,62	492,62	492,62	492,62	492,62	492,62	492,62	492,62
горячее водоснабжение (средн. час)	122,22	122,39	114,00	114,00	114,19	114,19	114,41	114,41	114,41	114,41	114,41	114,41	114,41	114,41
<b>Нижняя зона</b>	<b>786,36</b>	<b>786,48</b>	<b>787,39</b>	<b>787,43</b>	<b>666,58</b>	<b>667,23</b>	<b>667,39</b>	<b>668,33</b>	<b>668,34</b>	<b>668,57</b>	<b>668,57</b>	<b>668,63</b>	<b>668,63</b>	<b>668,63</b>
отопление и вентиляция	699,86	699,98	700,85	700,89	593,33	593,98	594,14	595,06	595,07	595,29	595,29	595,36	595,36	595,36
горячее водоснабжение (средн. час)	86,50	86,50	86,54	86,54	73,24	73,25	73,25	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27
<b>1 район</b>	<b>111,24</b>	<b>111,29</b>	<b>111,83</b>	<b>111,83</b>	<b>111,83</b>	<b>111,83</b>	<b>111,83</b>	<b>112,60</b>	<b>112,60</b>	<b>112,60</b>	<b>112,60</b>	<b>112,60</b>	<b>112,60</b>	<b>112,60</b>
отопление и вентиляция	99,00	99,05	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	100,31	100,31	100,31	100,31	100,31	100,31	100,31
горячее водоснабжение (средн. час)	12,24	12,24	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
<b>Арматурный завод</b>	<b>120,85</b>	<b>120,85</b>	<b>120,85</b>	<b>120,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
отопление и вентиляция	107,56	107,56	107,56	107,56	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	13,29	13,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЭГПЗ</b>	<b>246,75</b>	<b>246,83</b>	<b>247,16</b>	<b>247,18</b>	<b>247,23</b>	<b>247,52</b>	<b>247,69</b>	<b>247,85</b>	<b>247,86</b>	<b>248,08</b>	<b>248,08</b>	<b>248,15</b>	<b>248,15</b>	<b>248,15</b>
отопление и вентиляция	219,61	219,68	220,01	220,03	220,09	220,37	220,54	220,70	220,71	220,93	220,93	221,00	221,00	221,00
горячее водоснабжение (средн. час)	27,14	27,14	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15
<b>2 район</b>	<b>307,52</b>	<b>307,52</b>	<b>307,56</b>	<b>307,57</b>	<b>307,64</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>
отопление и вентиляция	273,69	273,69	273,73	273,74	273,81	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020*	2021*	2022*	2023*	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячее водоснабжение (средн. час)	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>545,77</b>	<b>548,54</b>	<b>530,23</b>	<b>530,28</b>	<b>485,54</b>	<b>485,54</b>	<b>487,28</b>	<b>491,92</b>	<b>491,92</b>	<b>491,92</b>	<b>491,92</b>	<b>491,92</b>	<b>491,92</b>	<b>491,92</b>
отопление и вентиляция	466,09	468,68	454,49	454,54	414,67	414,67	416,20	420,70	420,70	420,70	420,70	420,70	420,70	420,70
горячее водоснабжение (средн. час)	79,68	79,86	75,75	75,75	70,86	70,86	71,08	71,22	71,22	71,22	71,22	71,22	71,22	71,22
<b>Верхняя зона</b>	<b>245,54</b>	<b>248,01</b>	<b>226,46</b>	<b>226,51</b>	<b>227,91</b>	<b>227,91</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>	<b>229,65</b>
отопление и вентиляция	198,89	201,18	183,94	183,99	185,20	185,20	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72	186,72
горячее водоснабжение (средн. час)	46,65	46,83	42,52	42,52	42,71	42,71	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93
<b>Нижняя зона</b>	<b>300,23</b>	<b>300,53</b>	<b>303,77</b>	<b>303,77</b>	<b>257,63</b>	<b>257,63</b>	<b>257,63</b>	<b>262,27</b>	<b>262,27</b>	<b>262,27</b>	<b>262,27</b>	<b>262,27</b>	<b>262,27</b>	<b>262,27</b>
отопление и вентиляция	267,20	267,50	270,54	270,54	229,48	229,48	229,48	233,98	233,98	233,98	233,98	233,98	233,98	233,98
горячее водоснабжение (средн. час)	33,03	33,03	33,23	33,23	28,16	28,16	28,16	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30
<b>1 район</b>	<b>42,47</b>	<b>42,52</b>	<b>43,06</b>	<b>43,06</b>	<b>43,06</b>	<b>43,06</b>	<b>43,06</b>	<b>43,84</b>	<b>43,84</b>	<b>43,84</b>	<b>43,84</b>	<b>43,84</b>	<b>43,84</b>	<b>43,84</b>
отопление и вентиляция	37,80	37,85	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11	39,11
горячее водоснабжение (средн. час)	4,67	4,67	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Арматурный завод	46,14	46,14	46,14	46,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>отопление и вентиляция</b>	<b>41,06</b>	<b>41,06</b>	<b>41,06</b>	<b>41,06</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
горячее водоснабжение (средн. час)	5,08	5,08	5,08	5,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЭГПЗ</b>	<b>94,21</b>	<b>94,32</b>	<b>95,52</b>	<b>95,52</b>	<b>95,52</b>	<b>95,52</b>	<b>95,52</b>	<b>97,24</b>	<b>97,24</b>	<b>97,24</b>	<b>97,24</b>	<b>97,24</b>	<b>97,24</b>	<b>97,24</b>
отопление и вентиляция	83,85	83,96	85,08	85,08	85,08	85,08	85,08	86,75	86,75	86,75	86,75	86,75	86,75	86,75
горячее водоснабжение (средн. час)	10,36	10,37	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
<b>2 район</b>	<b>117,41</b>	<b>117,55</b>	<b>119,05</b>	<b>119,05</b>	<b>119,05</b>	<b>119,05</b>	<b>119,05</b>	<b>121,19</b>	<b>121,19</b>	<b>121,19</b>	<b>121,19</b>	<b>121,19</b>	<b>121,19</b>	<b>121,19</b>
отопление и вентиляция	104,49	104,63	106,04	106,04	106,04	106,04	106,04	108,12	108,12	108,12	108,12	108,12	108,12	108,12
горячее водоснабжение (средн. час)	12,92	12,92	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре</b>	<b>54,00</b>	<b>54,00</b>	<b>54,00</b>	<b>54,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>	<b>52,69</b>	<b>52,69</b>	<b>52,69</b>	<b>52,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-493,32	-696,01	-610,82	-610,91	-651,51	-652,15	-654,12	-655,21	-655,22	-655,44	-655,44	-655,51	-655,51	-655,51
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	408,95	206,18	267,09	267,04	150,30	150,30	148,56	143,92	143,92	143,92	143,92	143,92	143,92	143,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	2,12	2,12	2,12	2,12	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	3,43	3,43	3,43	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	574,72	617,32	617,32	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	400,84	403,07	390,86	390,90	356,62	356,62	357,93	361,80	361,80	361,80	361,80	361,80	361,80	361,80

\* - БТЭЦ переводится в режим котельной в 2020 г.

В 2020г. выводятся 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.



Таблица 3.4 –Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК и ПОК 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	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426
Затраты тепла на собственные 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	13,7	14,0	14,6	15,2	15,6	16,2	16,3	16,3	16,3	16,7	17,0	17,0	17,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	260,5	266,9	274,2	285,6	296,4	303,7	315,9	317,9	317,9	319,1	326,0	330,9	330,9	330,9
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	35,5	36,6	37,1	39,5	40,5	41,9	43,5	43,9	43,9	44,1	45,5	46,3	46,3	46,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	169,6	107,8	99,6	85,1	72,8	63,8	49,2	46,8	46,8	45,4	36,7	30,6	30,6	30,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	386,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	224,1	229,5	235,8	245,6	254,9	261,2	271,7	273,4	273,4	274,4	280,3	284,6	284,6	284,6
<b>ПОК</b>														
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	840	840	840	840	840	840	840
Располагаемая тепловая мощность	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
Затраты тепла на собственные 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	28,3	28,6	28,7	29,0	29,2	29,8	30,5	30,5	30,5	31,4	31,4	31,4	31,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	508,2	554,2	559,5	561,5	567,5	571,4	583,4	597,1	597,1	597,1	613,3	613,3	613,3	613,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	70,5	75,2	76,1	76,3	77,2	77,4	79,7	81,0	81,0	81,0	84,6	84,6	84,6	84,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	131,5	78,7	72,2	69,8	62,6	58,3	43,4	27,7	27,7	27,7	7,1	7,1	7,1	7,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	437,1	476,6	481,1	482,9	488,1	491,4	501,7	513,5	513,5	513,5	527,4	527,4	527,4	527,4



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

*в зоне действия Самарской ТЭЦ:*

- 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 2020 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и в 2022 году 46 Гкал/ч - из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ.

*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 2020 году – 42 Гкал/ч и в 2026 году – 15,6 Гкал/ч).

*в зоне действия Безымянской ТЭЦ:*

- вывод из эксплуатации в 2020 году Безымянской ТЭЦ с переводом ее в режим котельной;
- сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2020 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и в 2022 году 46 Гкал/ч - из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ.

*в зоне действия ПОК:*

- увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС (в 2020 году – 42 Гкал/ч и в 2026 году – 15,6 Гкал/ч).

*в зоне действия ЦОК:*

- существующая зона действия – без изменений.

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

<b>ТЭЦ ОАО «КНПЗ»</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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 на отопление	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
<b>Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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 на отопление	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

Наименование показателя	2018	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	10,48
Располагаемая тепловая мощность	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
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	0,09
Потери в тепловых сетях	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
<b>Школа №177</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,52
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	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,39
<b>Школа №143</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
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	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,33
<b>пос. «Волгарь»</b>															
Наименование показателя	2018	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	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
<b>ДСУ «Автодор»</b>															
Наименование показателя	2018	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	4,12
Располагаемая тепловая мощность	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
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	0,05
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,63	2,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,92	1,92
<b>пос. Засамарская Слобода</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	1,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,56
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
<b>пос. Рубежный</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	3,78
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	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	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	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	2,36	2,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,25	2,25
<b>Молодогвардейская, 9</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>«РОК»</b>															
Наименование показателя	2018	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	30,00
Располагаемая тепловая мощность	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,41	0,41
Потери в тепловых сетях	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	1,22
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51
<b>котельная №2 п.Прибрежный</b>															
Наименование показателя	2018	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	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	8,22	8,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
<b>квартал №3 п.Мехзавод</b>															
Наименование показателя	2018	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	4,30
Располагаемая тепловая мощность	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
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	0,05
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	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,62	1,62
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,56
<b>квартал №7 п.Мехзавод</b>															
Наименование показателя	2018	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	9,40
Располагаемая тепловая мощность	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,39
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
<b>квартал №11 п.Мехзавод</b>															
Наименование показателя	2018	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	10,76
Располагаемая тепловая мощность	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
<b>квартал №13 п.Мехзавод</b>															
Наименование показателя	2018	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	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
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	0,12
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	4,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,76
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
<b>пос. Красный Пахарь</b>															
Наименование показателя	2018	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	2,75
Располагаемая тепловая мощность	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	2,69	2,69
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,73
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	1,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
<b>квартал №3 п.Управленческий</b>															
Наименование показателя	2018	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	18,92
Располагаемая тепловая мощность	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49
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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери в тепловых сетях	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21
<b>квартал №12 п.Управленческий</b>															
Наименование показателя	2018	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	15,91
Располагаемая тепловая мощность	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях	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	1,22
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	12,11	12,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
<b>квартал №15 п.Управленческий</b>															
Наименование показателя	2018	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	45,00
Располагаемая тепловая мощность	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери в тепловых сетях	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	3,40	3,40	3,40	3,40
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	33,76	33,76	33,76	33,76
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	2,83	2,83	2,83	2,83
Резерв/дефицит тепловой мощности	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	2,32	2,32	2,32	2,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	28,09	27,66	27,66	27,66	27,66
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	32,44	32,44	32,44	32,44
<b>41 км.</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	1,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
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	0,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Модульная ул.Зеленая</b>															
Наименование показателя	2018	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	1,41



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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	0,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
<b>16 км п.Радиоцентр</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	2,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	1,61
<b>микрорайон №18</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая 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	7,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	7,13	7,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	6,64	6,64	6,64	6,64
<b>«Аэропорт-2»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Располагаемая тепловая мощность	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
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	0,12
Потери в тепловых сетях	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	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
<b>«Плодопитомник»</b>															

Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,09
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	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	0,06
<b>«Дом культуры»</b>															
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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
<b>«632 квартал»</b>															
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	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
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	0,16
Потери в тепловых сетях	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
<b>«692 квартал»</b>															
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	7,74
Располагаемая тепловая мощность	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
аварийном выводе самого мощного котла															
<b>«605 квартал» школа №178</b>															
Наименование показателя	2018	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	2,94
Располагаемая тепловая мощность	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	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	1,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>«702 квартал» д/сад №18</b>															
Наименование показателя	2018	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	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
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	0,13
Потери в тепловых сетях	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,49	4,49
<b>«Школа-интернат №9»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
<b>«Сталелитейный завод»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	0,07
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	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	2,62
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
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	0,22	0,22

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	2,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,52	2,52
<b>130 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	2,08
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>132 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	2,55
Располагаемая тепловая мощность	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	2,49	2,49
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
<b>409 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	8,34
Располагаемая тепловая мощность	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
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	0,05
Потери в тепловых сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,92	1,92
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
<b>469 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	1,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,45

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>527 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,77
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	4,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,73
<b>ПЧЛ</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Располагаемая тепловая мощность	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,21	1,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	5,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
<b>751 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	3,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,21	1,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,49	2,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
<b>Киркомбинат</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	0,01



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
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	0,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,20
<b>610 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность	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	3,91	3,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,37	1,37
<b>588 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность	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	3,91	3,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,70
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,01
<b>ул. Авроры, 11</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>586 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	4,30

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,20	1,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
<b>567 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	5,67
Располагаемая тепловая мощность	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>463 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	3,18
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,12	2,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
<b>471 кв.</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	2,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,56
<b>542 кв.</b>															



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	3,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,49	2,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
<b>653 кв.</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	3,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	1,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,35	2,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,38	2,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,08
<b>Школа-интернат №6</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	1,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,21	1,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
<b>Средняя Волга 1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	2,27
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,77
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
аварийном выводе самого мощного котла															
<b>Средняя Волга 2</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	3,62
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
<b>ул. Грибоедова, 20</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>п. Береза</b>															
Наименование показателя	2018	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	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	3,56	3,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,50
<b>Винтай</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,42

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
<b>ул. Ученическая, 117</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
<b>Самаравтормет</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	1,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
<b>ул. Аврора, 3</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	0,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
<b>ул. Битумная, 2</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,17	0,17
<b>МАКУР</b>															
Наименование показателя	2018	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	51,60
Располагаемая тепловая мощность	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	3,82
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
<b>«КБАС»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность	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	8,41
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	0,02
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

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

Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	10,09
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	15,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
<b>Котельная УТТиСТ</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка	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	1,21	1,21
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,88	0,88
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	1,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная Самарского института РГТЭУ</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,39
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	0,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,35
<b>Котельная ОАО ПМК «Весна»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	1,30
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	4,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,47	3,47
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,17
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>															
Наименование показателя	2018	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	56,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	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	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	13,51
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	41,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
<b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Располагаемая тепловая мощность	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
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	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	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	1,45
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,27
<b>Котельная станции «Школьная»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Располагаемая тепловая мощность	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,82	8,82	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,56	7,56	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,00
<b>Котельная «Жигулёвские сады»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
<b>Котельная ЗАО «ЗПП»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
Располагаемая тепловая мощность	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
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	0,26



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
<b>Котельная ГБУЗ «СОТБ»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	1,81
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	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,55
<b>Котельная МБОУ СОШ № 34</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,38	-0,38	-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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,00
<b>Котельная МБОУ СОШ № 98</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,73	-1,73	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,00
<b>Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	1,17

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	1,09
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	0,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная ФГУП «КБАС»</b>															
Наименование показателя	2018	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	30,00
Располагаемая тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
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	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	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка	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	1,73
Резерв/дефицит тепловой мощности	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
<b>Котельная ФКУ ИК-6</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	2,82
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	7,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>Котельная ГБУ СО «СОГЦ»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	0,00
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	1,68
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	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,67
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	88,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,06
<b>Котельная «МАК»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	13,70
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	43,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
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	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	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	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	1,43
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	2,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,24	1,24
<b>Котельная 500 квартала</b>															
Наименование показателя	2018	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	13,68
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	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	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	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	5,02
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	8,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,36
<b>Котельная 113 км.</b>															

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	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	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	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	5,03
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	1,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,36
<b>Котельная «Волгабурмаш»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
Установленная тепловая мощность	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55
Располагаемая тепловая мощность	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Присоединенная тепловая нагрузка	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Резерв/дефицит тепловой мощности	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96	97,96
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68	116,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
<b>Котельная № 2 ОАО «КНПЗ»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
Установленная тепловая мощность	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	150,00
Располагаемая тепловая мощность	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	150,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	3,20
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	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	8,89	8,89
<b>Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	79,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,14	0,14	0,14	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	1,43	1,43	1,43	1,43	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Присоединенная тепловая нагрузка	17,72	17,72	17,72	17,72	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
Резерв/дефицит тепловой мощности	60,25	60,25	60,25	60,25	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,40	44,40	44,40	44,40	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	16,7	16,7	16,7	16,7	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
<b>Котельная ГБУЗ «СОНД»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	0,43

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	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	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	0,16
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	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	-1,19	-1,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Котельная воинской части Минобороны РФ</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Располагаемая тепловая мощность	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,00
<b>Котельная МБОУ СОШ № 51</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,20	-1,20	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,00
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>															
Наименование показателя	2018	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	20,12
Располагаемая 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	20,12
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	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	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	16,49
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	2,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
<b>Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
Наименование показателя	2018	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	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Располагаемая тепловая мощность	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери в тепловых сетях	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	1,07	1,07	1,07	1,07	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	15,74	15,74	15,74	15,74	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99
Резерв/дефицит тепловой мощности	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	9,80	9,80	9,80	9,80	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,27	26,27	26,27	26,27	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	14,60	14,60	14,60	14,60	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
<b>Котельная ГБУЗ «СОКСПК»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,42
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	3,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
<b>Котельная ГБУЗ «СОКОБ»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	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	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	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	1,65
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	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,29
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	1,42
<b>Котельная «Ерошевского 5»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	6,45
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	0,11
Потери в тепловых сетях	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	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,25	2,25
<b>Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	3,00



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	3,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
<b>Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,09
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	0,03
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	-0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
<b>Котельная «Санаторий им. В. П. Чкалова»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	1,43
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	1,27
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,26
<b>Котельная «Санаторий «Волга»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	3,87
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	0,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
<b>Котельная ММБУ Детский санаторий «Здоровье»</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 1 отделение</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	0,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,38
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	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,33
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 2 отделение</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,31
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	3,12
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	2,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,27
<b>Котельная АО «РКЦ Прогресс»</b>															
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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	1,30
Располагаемая тепловая мощность	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	1,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	1,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
<b>Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница</b>															
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	0,63
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	2,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	2,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
<b>Котельная «ГБУЗ СОЦ СПИД и ИЗ</b>															

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Наименование показателя	2018	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	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	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	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	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	1,03
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	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

### **3.4 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 № 212 от 05.03.2019.

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	
		2020 г.	2032 г.
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	11,873	12,474
2	Безымянская ТЭЦ - 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 2021 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. и 4.2 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях АО «ПТС» и МП городского округа Самара «Инженерная служба».



Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях АО «ПТС», тыс. м<sup>3</sup>

Потери теплоносителя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	4963,458	4792,982	4645,834	4497,885	4351,820	4202,184	4060,661	3910,504	3748,494	3594,824	3444,667	3299,153	3143,097	2981,290
нормативные потери теплоносителя	2859,972	2851,302	2865,961	2879,819	2895,561	2907,731	2928,014	2939,664	2939,461	2947,598	2959,247	2975,540	2981,290	2981,290
сверхнормативные потери теплоносителя	2103,486	1941,679	1779,873	1618,066	1456,260	1294,453	1132,646	970,840	809,033	647,226	485,420	323,613	161,807	0,000

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м<sup>3</sup>

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	203,274	214,093	214,093	214,093	214,093

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

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей представлены в таблицах 4.3 – 4.5.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.3 – 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
<b>Самарская ТЭЦ (с учетом ЦОК)</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930	5930
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	8521,15	8524,57	8541,50	609,70	638,40	643,09	673,93	680,64	680,64	680,82	682,69	690,13	692,36	692,36
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	2659,556	2650,540	2645,303	283,349	282,020	273,460	272,778	264,828	254,854	244,936	235,529	227,797	218,497	208,526
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5680,76	5683,04	5694,33	406,47	425,60	428,72	449,29	453,76	453,76	453,88	455,13	460,09	461,57	461,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	-2591,15	-2594,57	-2611,50	5320,30	5291,60	5286,91	5256,07	5249,36	5249,36	5249,18	5247,31	5239,87	5237,64	5237,64
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	-43,70	-43,75	-44,04	89,72	89,23	89,16	88,64	88,52	88,52	88,52	88,49	88,36	88,32	88,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	3270,44	3279,46	3284,70	5646,65	5647,98	5656,54	5657,22	5665,17	5675,15	5685,06	5694,47	5702,20	5711,50	5721,47
Доля резерва по фактической подпитке	%	55,15	55,30	55,39	95,22	95,24	95,39	95,40	95,53	95,70	95,87	96,03	96,16	96,32	96,48
<b>Самарская ГРЭС</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
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	110,23	94,59	94,98	97,22	99,74	100,55	100,76	95,13	95,05	98,22	98,15	98,13	98,13	98,13
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	40,618	35,338	34,885	34,987	35,178	34,851	34,343	32,075	31,482	31,865	31,272	30,697	30,126	29,556
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	734,84	630,61	633,21	648,10	664,96	670,35	671,75	634,17	633,68	654,80	654,31	654,22	654,22	654,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	-60,23	-44,59	-44,98	-47,22	-49,74	-50,55	-50,76	-45,13	-45,05	-48,22	-48,15	-48,13	-48,13	-48,13
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	-120,45	-89,18	-89,96	-94,43	-99,49	-101,11	-101,52	-90,25	-90,10	-96,44	-96,29	-96,27	-96,27	-96,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	9,38	14,66	15,11	15,01	14,82	15,15	15,66	17,93	18,52	18,13	18,73	19,30	19,87	20,44
Доля резерва по фактической подпитке	%	18,76	29,32	30,23	30,03	29,64	30,30	31,31	35,85	37,04	36,27	37,46	38,61	39,75	40,89
<b>Безымянская ТЭЦ</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
Срок службы	лет	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91
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 2021 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	324,45	325,04	315,51	315,53	288,44	288,59	289,02	289,23	289,24	289,29	289,29	289,30	289,30	289,30
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	97,121	97,343	94,520	94,572	86,459	86,549	86,726	86,836	86,882	86,943	86,989	87,040	87,085	87,131
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2162,99	2166,91	2103,40	2103,54	1922,94	1923,91	1926,81	1928,22	1928,24	1928,58	1928,58	1928,68	1928,68	1928,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	-84,45	-85,04	-75,51	-75,53	-48,44	-48,59	-49,02	-49,23	-49,24	-49,29	-49,29	-49,30	-49,30	-49,30
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	-35,19	-35,43	-31,46	-31,47	-20,18	-20,24	-20,43	-20,51	-20,51	-20,54	-20,54	-20,54	-20,54	-20,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	142,88	142,66	145,48	145,43	153,54	153,45	153,27	153,16	153,12	153,06	153,01	152,96	152,91	152,87
Доля резерва по фактической подпитке	%	59,53	59,44	60,62	60,59	63,98	63,94	63,86	63,82	63,80	63,77	63,75	63,73	63,71	63,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.4 – 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
<b>Котельная ОАО «Волгобурмаш»</b>																	
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	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
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	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
Доля резерва	%	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ОАО «ЗИМ-Энерго»</b>																	
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	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	3,56	3,56	3,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
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	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94
Доля резерва	%	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50
<b>Котельная ОАО «Завод им. Тарасова»</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
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	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39
Доля резерва	%	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08
<b>Котельная ООО «ЗПП-Самара»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
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	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06
Доля резерва	%	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>																	
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 2021 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
<b>Котельная ЗАО «Нефтемаш»</b>																	
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.	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	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810
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	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48	24,48
Доля резерва	%	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90	85,90
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>																	
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 2021 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
<b>Котельная НПО «Жигулёвские сады»</b>																	
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	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
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 2021 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	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
Доля резерва	%	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66
<b>Котельная ООО «Электрощит»-ЭТС»</b>																	
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 теплоснабжения	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	0,083
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	0,083
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 2021 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.5 – 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
<b>ПОК</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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	1328,57	1330,09	155,04	156,73	157,73	161,22	165,03	165,03	165,03	169,85	169,85	169,85	169,85
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	682,318	681,556	680,462	16,527	15,439	14,328	13,299	12,280	11,136	9,992	9,006	7,863	6,719	5,575
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8779,66	8857,16	8867,29	1033,61	1044,88	1051,55	1074,78	1100,18	1100,18	1100,18	1132,30	1132,30	1132,30	1132,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	779,05	767,43	765,91	1940,96	1939,27	1938,27	1934,78	1930,97	1930,97	1930,97	1926,15	1926,15	1926,15	1926,15
Доля резерва	%	37,17	36,61	36,54	92,60	92,52	92,47	92,31	92,13	92,13	92,13	91,90	91,90	91,90	91,90
<b>Котельная пос. «41 км»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,01	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
<b>Котельная пос. «113 км»</b>															
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 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	1,14	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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
<b>Котельная пос. Водники</b>															
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.	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	0,43	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
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 2021 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	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
<b>Котельная пос. Волгарь</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	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	5,7
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	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230
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	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
<b>Котельная пос. Засамарская Слобода</b>															
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	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
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	0,59	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**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,47	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	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
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	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Доля резерва	%	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12
<b>Котельная пос. Винтай</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ноосителя															
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	0,06	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	0,140	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	0,43	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
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	%	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95	65,95
<b>Котельная пос. Радиоцентр</b>															
Производительность ВПУ	т/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
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
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	1,42	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	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва	%	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>															
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	0,15	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1,00	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
<b>Котельная пос. Красный Пахарь</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,63	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
<b>Котельная «РОК»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5
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 теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,64	45,64	45,64	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	22,940	22,940	22,940	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,550	4,550	4,550	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
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	18,390	18,390	18,390	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	304,24	304,24	304,24	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,86	96,86	96,86	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70	137,70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	67,97	67,97	67,97	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63	96,63
<b>Котельная № 2 пос. Прибрежный</b>															
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 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	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	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
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	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Доля резерва	%	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39
<b>Котельная 5-й пос. Киркомбинат</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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	0,52	0,52	0,52	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	0,280	0,280	0,280	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	0,180	0,180	0,180	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	3,47	3,47	3,47	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва	%	-8,37	-8,37	-8,37	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97
<b>Котельная «квартал № 3»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	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	8,6
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	5,60	5,60	5,60	5,60
Доля резерва	%	72,10	72,10	72,10	72,10	72,10	72,10	72,10	72,10	72,10	72,10	65,47	65,47	65,47	65,47
<b>Котельная «квартал № 12»</b>															
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 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	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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 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	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
<b>Котельная «квартал № 15»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
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	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,63	28,63	28,63	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	8,30	8,30	8,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	29,480	29,480	29,480	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	7,062	7,062	7,062
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	7,062	7,062	7,062
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	24,240	24,240	24,240	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	190,87	190,87	190,87	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	55,32	55,32	55,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	89,17	89,17	89,17	111,64	111,64	111,64	111,64	111,64	111,64	111,64	111,64	109,50	109,50	109,50
Доля резерва	%	75,70	75,70	75,70	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	94,77	92,96	92,96	92,96
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 2»</b>															
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.	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	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 3»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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 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	0,77	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	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42

**Котельная «пос. Мехзавод, квартал 7»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
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	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 11»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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.	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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
носителя															
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	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	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
Доля резерва	%	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 13»</b>															
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 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	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1,260	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	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Доля резерва	%	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34	53,34
<b>Котельная 18-го микрорайона</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
Доля резерва	%	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92
<b>Котельная 409 кв</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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 теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,310	1,310	1,310	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,030	1,030	1,030	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
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	0,280	0,280	0,280	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 2021 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	11,95	11,95	11,95	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Доля резерва	%	5,64	5,64	5,64	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09
<b>Котельная 463 кв.</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
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	1,39	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	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05	89,05
<b>Котельная 469 кв.</b>															
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	0,12	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89
<b>Котельная 471 кв.</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	0,14	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	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
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	0,92	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
<b>Котельная 500 кв.</b>															
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.	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 2021 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	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
<b>Котельная 527 кв.</b>															
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
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	1,23	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	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	0,58
Доля резерва	%	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76
<b>Котельная 542 кв</b>															
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	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
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	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
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 2021 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	1,61	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	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
Доля резерва	%	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14	68,14
<b>Котельная 567 кв.</b>															
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
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	2,32	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	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
<b>Котельная 586 кв.</b>															
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	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
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	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Доля резерва	%	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
<b>Котельная 588 кв.</b>															



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
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	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
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	%	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31
<b>Котельная 605 кв.</b>															
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.	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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ноосителя															
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	0,71	0,71	0,71	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	0,370	0,370	0,370	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	0,270	0,270	0,270	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	4,74	4,74	4,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Доля резерва	%	6,43	6,43	6,43	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38
<b>Котельная 610 кв.</b>															
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,510	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
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	1,65	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
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	%	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47
<b>Котельная 632 кв.</b>															
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	0,64	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	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	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
Доля резерва	%	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86
<b>Котельная 653 кв.</b>															
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	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
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
<b>Котельная 692 кв.</b>															
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	0,55	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
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	3,69	3,69	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	0,21	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10
<b>Котельная 702 кв.</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
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	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63
<b>Котельная 751 кв.</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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	0,600	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,600
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	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03	62,03
<b>Котельная «Аэропорт 2»</b>															
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 2021 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	0,49	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	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
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	3,24	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	0,27	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
Доля резерва	%	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15
<b>Котельная «Молодогвардейская»</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,020	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	0,75	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
<b>Котельная «Уфимская 4а» (130 км)</b>															
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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	0,350	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1,15	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
<b>Котельная «Каменогорская» (132 км)</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная «Грибоедова 20»</b>															
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0,29	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	0,72	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
Доля резерва	%	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22	94,22
<b>Котельная Плодпитомника</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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
<b>Котельная Дом культуры</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ноосителя															
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
<b>Котельная «Охтинская 8а»</b>															
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
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,400	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
<b>Котельная Средняя Волга-1</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	0,20	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
Всего подпитка тепловой 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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1,33	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
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
<b>Котельная Средняя Волга-2</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	0,18	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	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
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 2021 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	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
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	%	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
<b>Котельная «Сталелитейная»</b>															
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	0,28	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	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
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	1,85	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	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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43	63,43
<b>Котельная «Битумная 2»</b>															
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	0,04	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
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
<b>Котельная «Аврора 3»</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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
<b>Котельная «Аврора 11»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,050	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
<b>Котельная «Брошевского 5»</b>															
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	0,21	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,410	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 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	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
<b>Котельная «Ученическая 117»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0,004	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,16	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
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	%	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17
<b>Котельная «М. Тореза 52»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная ГБОУ «Санаторная школа-интернат № 9»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0,18	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**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,000	0,000	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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 51</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ноосителя															
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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 98</b>															
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	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 2021 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	0,000	0,000	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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 143</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,21	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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 177</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,31	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
<b>Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава РФ</b>															
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	0,18	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
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
<b>Котельная ГБУЗ «Самарская областная туберкулёзная больница»</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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
<b>Котельная ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
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	%	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
<b>Котельная ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»</b>															
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	0,03	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,21	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
<b>Котельная ГБУЗ «Самарский областной центр СПИД и ИЗ»</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,57	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
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 1 отделение</b>															
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	0,04	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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 2 отделение</b>															
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	0,060	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
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
<b>Котельная ГБУЗ Самарская областная офтальмологическая больница</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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
<b>Котельная ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр»</b>															
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.	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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,15	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
<b>Котельная ММУ Детский санаторий «Здоровье»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,14	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
<b>Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница на ст. Самара ОАО «РЖД»</b>															
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	0,120	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,29	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
<b>Котельная ОАО «Санаторий им. В. П. Чкалова»</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная Самарского института РГТЭУ</b>															
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
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**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 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	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
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
<b>Котельная ФГКУ «СКК «Приволжский» Минобороны РФ, филиал «Санаторий «Волга»</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ноосителя															
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	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
<b>Котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ» Минобороны РФ</b>															
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	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,150	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
<b>Котельная ФКУ ИК-6 УФСИН</b>															
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	0,21	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	0,530	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
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	%	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26
<b>Котельная «Зелёная»</b>															
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
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 2021 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	0,07	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
<b>Котельная ФГУП «Конструкторское бюро автоматических систем»</b>															
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	0,18	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	0,330	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
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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93
<b>Котельная ФГУ «Приволжская Военная база МВД РФ»</b>															
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	0,15	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
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
<b>Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
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	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
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	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
<b>Котельная «Узловая» ВЧД-7 ОАО «РЖД»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,12	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
<b>Котельная «Школьная» ВЧД-7 ОАО «РЖД»</b>															
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	0,12	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,000	0,000	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	0,68	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
Доля резерва	%	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82
<b>Котельная «Гараж УВД» ВЧД-7 ОАО «РЖД»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,81	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
<b>Котельная ОАО «МАК»</b>															
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 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	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная № 2 ОАО «МАК»</b>															
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
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»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>															
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 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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
носителя															
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	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	30,480	30,480	30,480	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
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	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	416,90	416,90	416,90	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-22,54	-22,54	-22,54	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
Доля резерва	%	-56,34	-56,34	-56,34	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71
<b>Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»</b>															
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	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,000	0,000	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
<b>Котельная АО РКЦ «Прогресс»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	0,01	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,05	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	0,19	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	%	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49
<b>Котельная ЛОЦ «Космос» АО РКЦ «Прогресс»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
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	%	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>															
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 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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная ДСУ «Автодор»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
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	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
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	1,63	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	0,46	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	%	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09	65,09
<b>Котельная ОАО «Самаравормет»</b>															
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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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	0,110	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	0,81	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
<b>Котельная ОАО ПМК «Весна»</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,12	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
<b>Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,220	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
<b>Котельная ОАО «СтройДом»</b>															
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	0,07	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	0,130	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,49	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
<b>Котельная № 1, ООО «СВГК»</b>															
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	0,11	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная № 2, ООО «СВГК»</b>															
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
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
<b>Котельная № 3, ООО «СВГК»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<b>Котельная УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>															
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 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 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
лоносителя															
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0,82	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
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	%	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76
<b>Котельная УАВР ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,110	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	0,40	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	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	%	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65
<b>Котельная УТТиСТ ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>															
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.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	0,84	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34



Из таблицы 4.3 – 4.5 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения при расчетах по фактической подпитке.

#### **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 2021 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 из эксплуатации в 2020 году Безымянской ТЭЦ с переводом ее в режим котельной;
- наличие резервов (по состоянию на 2020 год) тепловой мощности в горячей воде в зонах действия основных источников теплоснабжения: Самарской ТЭЦ – 347,4 Гкал/ч, Безымянской ТЭЦ (Безымянской котельной) – 409 Гкал/ч, ЦОК – 169,6 Гкал/ч, ПОК – 131,5 Гкал/ч и незначительного дефицита по Самарской ГРЭС – 8,33 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 в 2020 году Безымянской ТЭЦ в котельную: турбина ст.№5 выведена из эксплуатации с 01.01.2020, две другие турбины, 4 энергетических и два пиковых водогрейных котла выводятся 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: тур-

боагрегаты №№1,2,3,4,5 работают на продленном ресурсе, достижение продлённого ресурса по турбине №1 прогнозируется в 2044 году, по остальным турбинам прогнозируется в 2021-2025 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 2021 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 мероприятий по одному из следующих подвариантов:

- перевод нагрузки на Новокуйбышевскую ТЭЦ-1 со строительством тепловых сетей от магистрали 2Ду-700 по проспекту Победы г. Новокуйбышевска и строительство БМК в Куйбышевском районе для покрытия нагрузки горячего водоснабжения в летний период;

- строительство БМК-175 в Куйбышевском районе для покрытия полной нагрузки.

Оптимальный подвариант будет определен по результатам выполнения технико-экономических расчетов.

Реализация данного мероприятия запланирована на 2021 – 2022 годы с объемом инвестиций 324,1 млн руб. и 431 млн руб. соответственно. Всего объем инвестиций мероприятий по оптимизации систем теплоснабжения Куйбышевского района составляет 755,1 млн руб.

## **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 Безымянской 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.

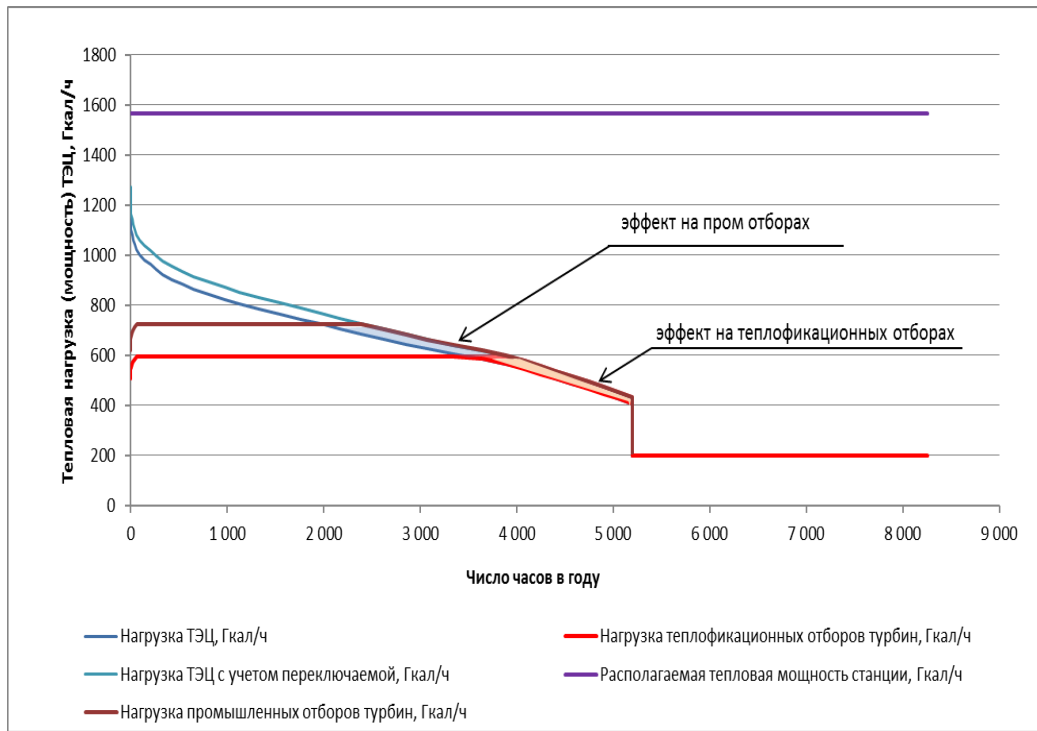


Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1

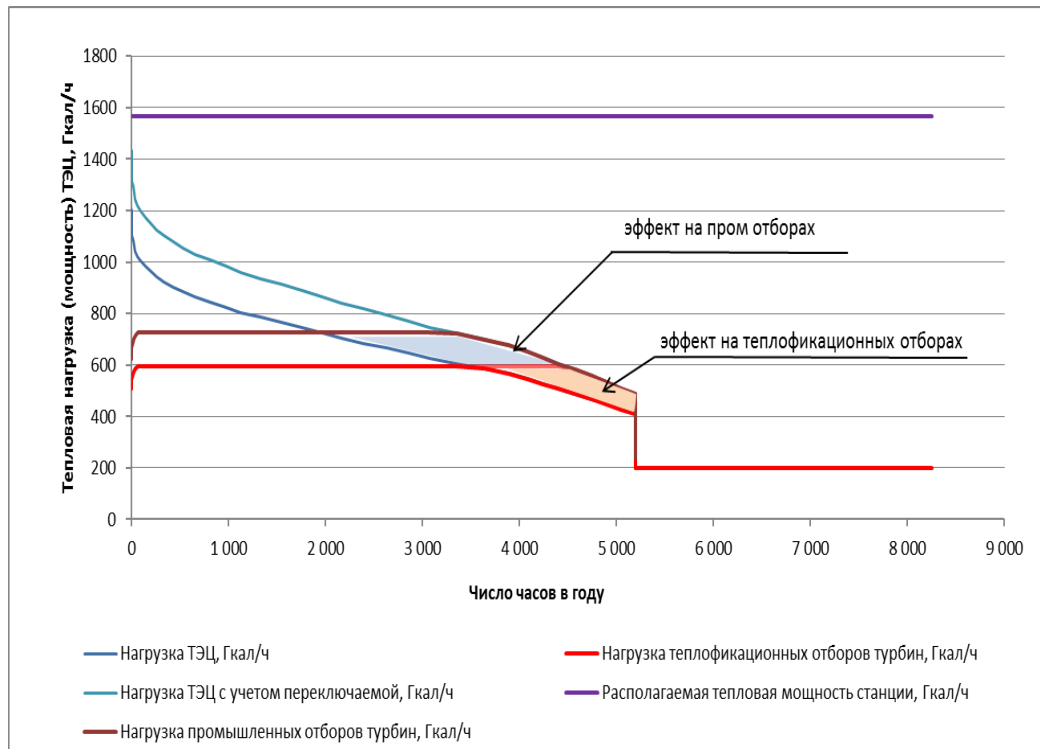


Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2

Из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 69 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 229 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 206 Гкал/ч требуют проведения реконструкции тепловых сетей и насосной станции в объемах, приведенных 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	2021	1200	Надземная	МВ
ТК-1-1	опуск	268,68	2021	1200	Надземная	МВ
опуск	ТК-2	51,32	2021	1200	Надземная	МВ
ТК-2	задвижка ТК-2 на ТК-4	1	2021	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-2 на ТК-4	ТК-4	192	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ТК-5	141	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ТК-6	153	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ТК-7	143	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ТК-8	229	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8	ТК-8а	21,5	2021	1000	Надземная	МВ
ТК-8а	ТК-8б	133,56	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8б	задвижка ТК-9 М	104,44	2021	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-9 М	ТК-9	1	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9	ТК-9А	95,5	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9А	ТК-10	109,5	2021	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
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
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 – Технико-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 перелючения 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
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 №1, 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 №2, 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 2021 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 2021 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 2025 году планируется ввод в эксплуатацию модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».

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

Планируется проведение следующих мероприятий:

*на Самарской ТЭЦ:*

- комплексная замена паровой турбины №4 на Самарской ТЭЦ в 2025 году с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций);
- в 2020 году проведение технического перевооружения необогреваемых гибов КА №4;
- в 2020 году проведение технического перевооружения с заменой питательного насоса ПЭ-580-185 на насос меньшей производительности;
- в 2020 году проведение технического перевооружения подогревателя ПСГ-1,2 ТА №4 Т-100/120-130 с заменой латунных трубок;
- в 2020 году проведение технического перевооружения внутреннего контура теплосети с организацией резервирования трубопроводов от БА и установкой приводной автоматизированной арматуры;
- в 2020 году проведение технического перевооружения автоматической системы пожаротушения в кабельных отсеках;

*на Самарской ГРЭС:*

- в 2020 году проведение технического перевооружения узлов учета тепловой энергии;
- в 2020 году проведение технического перевооружения кабельных тоннелей с заменой контрольных кабелей присоединений, опорных конструкций подземного кабельного сооружения, сети освещения;

*на Безымянской ТЭЦ:*

- в 2020 году проведение технического перевооружения схемы подпиточной воды с установкой БА;
- в 2020 году перевод Безымянской ТЭЦ в отопительную котельную.

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, 5 (Самарская ТЭЦ в 2027г.) и котлоагрегатов НЗЛ-60 ст.№№1, 2 и НЗЛ-110 ст.№№3-5 (Самарская ГРЭС в 2020 –2022гг.).

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). Мероприятий 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 6.1.

Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго»

Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая организация
Монтаж двух новых водогрейных котлов для работы в летнее время мощностью 1,7 МВт каждый	2023	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Замена двух фильтров на участке ХВО на новые, с засыпкой катионитом	2022	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Монтаж двух дополнительных сетевых насосов производительностью 320 м3/час и мощностью 75кВт каждый	2023	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Увеличение диаметра выходного коллектора тепловой сети, от группы сетевых насосов вдоль здания котельной, с 426 мм до 600 мм	2025	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Увеличение установленной мощности котельной ООО «Зим-Энерго»	2026-2027	ООО «Зим-Энерго»

#### **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 41 км и ул. Авроры, 3, с переключением жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на сети ПТС.

### **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 6.2.

Таблица 6.2 – 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	135/70 со срезкой 115/70
Самарская ГРЭС	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
Безымянская ТЭЦ	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
ЦОК	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
ПОК	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
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

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
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
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 «Электроцитт-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

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
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
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 ПМК «Весна»	95/70	95/70
ЗАО «Мягкая кровля»	95/70	95/70
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ	95/70	95/70

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
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
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



Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
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
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 6.3.

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 100 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 АО «ПТС» 1402,0 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 2,93 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок оку-

паемости 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 6.3 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м <sup>2</sup>
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
<b>Год</b>	<b>639 537</b>	<b>503 289</b>	-	-	<b>1 340 411</b>	<b>910 981</b>

## **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 Самара на период до 2032 года. 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.

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 Самара осуществлено:

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.
- С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:
- структура номера мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX»:
- *первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:*
- «001» – АО «Предприятие тепловых сетей»;
- «002» – МП «Инженерная служба» в зоне №2, №34;
- «003» – ЗАО «Нефтемаш» ;

- «.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.

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

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

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.1-7.3.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.4.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Подключение жилого дома со встроено-пристроенным нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Чкалова, Пушкина, в квартале 137 Ленинского района г. Самары (секции 1.1, секция 1.2, секция 1.3 по ГП)(2Ду125мм, Лтр=25м.п.)						2020	1 597
Подключение 16-ти этажного жилого дома по ул.Антонова-Овсенко/ул.Советской Армии (2Ду200мм, Лтр=183м.п)						2020	12 610
Подключение жилого дома со встроеными нежилыми помещениями и подземными гаражами, расположенного по адресу: г. Самара, Самарский район, на пересечении ул. Максима Горького и ул. Льва Толстого (2Ду80мм, Лтр=50м.п.)						2020	3 041
Подключение нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Самара, Самарский район, ул. Молодогвардейская, 33 (2Ду80мм, Лтр=248м.п.,2Ду70мм, Лтр=8м.п.)						2020	2 137
Подключение объекта «Реставрация с приспособлением для современного использования объекта культурного наследия «Синагога 1908г., архитектор З.В.Кленерман» по ул.Садовая, 49 в г.Самара» (2Ду150мм. Лтр=62м.п.)						2020	5 304
Подключение многоэтажной жилой застройки с подземным паркингом по ул.Карбышева/Антонова-Овсенко(2Ду125мм. Лтр=20м.п.)						2020	869
Подключение многоэтажной жилой застройки (высотная застройка), расположенной по адресу: г. Самара, Советский район, в границах ул. Дыбенко, ул. Советской Армии 2-х секционный жилой дом (2Ду150мм. Лтр=121 м.п.)						2020	4 562
Подключение 2-х секционного жилого дома со встроеными нежилыми помещениями и подземный паркингом на пересечении Московского шоссе ул. Димитрова (2Ду125мм, Лтр=8м.п.)						2020	4 661
Подключение отдельно стоящего здания (магазин типа «Пятерочка») в границах улицы Нагорная и Ташкентского переулка в Кировском районе г. Самара (2Ду70мм, Лтр==58м.п.)						2020	3 082
Подключение нежилого помещения (ресторан), расположенного по адресу: г. Самара, ул. Куйбышева, 81 (2Ду100мм, Лтр=67м.п., 2Ду80мм, Лтр=68м.п., 2Ду70мм, Лтр=51м.п.)						2020	5 010
Подключение магазина, расположенного по адресу: г.Самара, ул. Фадеева, 42В (2Ду40мм, Лтр=108м.п.)						2020	3 766
Подключение здания магазина, кафе, аптеки по ул.Железной Дивизии/пр.Кирова, (2Ду40мм, Лтр=90м.п.)						2020	1 115
Подключение нежилого здания, расположенного по адресу: г. Самара, ул. Молодогвардейская, 35 (2Ду70мм. Лтр=70м.п.)						2020	3 699
Подключение нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Самара, Железнодорожный район, ул. Красноармейская, 122А. (2Ду40мм. Лтр=50м.п.)						2020	962
Подключение многоэтажного жилого дома со встроено-пристроенным нежилыми помещениями по ул.Партизанская (между домами 186, 188, 196 по ул.Партнзанской) (2Ду100мм. Лтр=50м.п.)						2020	354
Подключение жилой застройки со встроено-пристроенным нежилыми помещениями и подземно-надземным паркингом в границах улиц Революционная, Печерская, проезд Митирева, пр. К. Маркса в Октябрьском районе г. Самары (2Ду300мм, Лтр=114м.п.)						2020	20 894
Подключение, проектирование и реконструкция 2-х этажного здания центра правопорядка в Октябрьском районе г.о. Самара для размещения прокуратуры (2Ду50мм, Лтр=20м.п.)						2020	867
Подключение складского помещения по адресу: р-н Кировский, платформа «Вишневая», СТ «Железнодорожник», массив 1, участок 68 (2Ду50мм, Лтр=35м.п.)						2020	461
Подключение нежилого комплекса переменной этажности со встроеными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенного в границах улиц Мичурина, Николая Панова, Гая, проспекта Масленикова (2Ду250мм, Лтр=62,5м.п., 2Ду200мм, Лтр=73м.п., 2Ду150мм, Лтр=72м.п., 2Ду100мм, Лтр=70м.п.)						2020	6 826
Подключение многоэтажной жилой застройки (высотная), коммунальное обслуживание по адресу: г. Самара, ул. Гагарина, 175 (2Ду150мм, Лтр=76м.п., 2Ду100мм, Лтр=20м.п., 2Ду80мм, Лтр=75м.п.)						2020	3 070
Подключение многоэтажного жилого дома со встроеными нежилыми помещениями по ул.Партнзанской, 175-177 в Советском районе г.Самары (2Ду80мм, Лтр=50м)						2020	10 560
Подключение жилого дома в границах ул. Маяковского, Садовая, Чкалова, Ленинская (2Ду=50мм, Лтр=183м. 2Ду100мм. Лтр=157м)						2020	14 569
Подключение многоэтажного жилого дома по ул.Солнечная, 51А в Промышленном районе Г.Самары (2Ду80мм. Лтр=180м.п.)						2020	482
						2021	4 871



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Подключение офисного здания, расположенного по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Советской Армии, д.82 (2Ду50мм, Лтр=15м.п.)						2020	639
Подключение 16-ти этажного 2-х секционного многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Самара, Промышленный район, проспект Кирова/Львовский переулок (2Ду125мм. Лтр=10м.п.)						2020	492
Подключение жилого дома по ул.Ставропольская в г.Самара (2Ду125мм, Лтр=52м.п.)						2021	1 401
						2020	529
Подключение трехсекционного жилого дома со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Антонова-Овсеенко / ул. Советской Армии в Советском районе г. Самары (2Ду200мм. Лтр=81м.п.)						2021	4 281
						2020	490
Подключение 6-ти этажного жилого дома, расположенного по адресу: г.Самара, Советский район, ул. Физкультурная, 25А (2Ду200мм, Лтр=66м.п., 2Ду125мм, Лтр=63м.п.)						2021	2 779
Подключение жилого дома (секции № 6, № 7) по адресу: г.Самара, Советский район, Измайловский переулок (2Ду100мм, Лтр=40м.п.)						2020	8 840
						2021	498
Подключение жилого дома с встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по адресу: г.Самара. ул. Ново-Садовая/Соколова (2Ду600мм. Лтр=120м.п.)						2021	1 197
Подключение многоэтажного жилого дома, расположенного по адресу: г.Самара, Кировский район, ул. Георгия Димитрова, Д.74А к4 (2Ду200мм, Лтр=12м.п., 2Ду150мм, Лтр=280м.п., 2Ду125мм, Лтр=25м.п., 2Ду80мм, Лтр=57м.п.)						2020	4 452
Подключение жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями (№10, 18 по генплану) по адресу: г.Самара, Железнодорожный район, в границах улиц Дачной, Киевской, Сакко и Ванцетти, пр. К Маркса (2Ду600мм, Лтр=97м.п.)						2021	506
						2020	7 078
Подключение жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями (№10, 18 по генплану) по адресу: г.Самара, Железнодорожный район, в границах улиц Дачной, Киевской, Сакко и Ванцетти, пр. К Маркса (2Ду600мм, Лтр=97м.п.)						2020	22 731
Подключение многоэтажной жилой застройки (высотная застройка) по ул.Ставропольская/ул. Запорожская в Советском районе г. Самары (2Ду250мм, Лтр=78м.п, 2Ду200мм, Лтр=66м 2Ду125мм. Лтр=10м)						2020	13 770
Подключение объекта: «Комплексная реконструкция жилой застройки жилого квартала в границах улиц Красноармейская, Ленинская, Рабочая, Братьев Короствелевых в Ленинском районе г. Самара (третья очередь строительства, жилая секция 8)» (2Ду80мм, Лтр=38м.п.)						2020	489
						2021	1 613
Подключение нежилых зданий АО «Самарский авторемонтный завод», расположенных по адресу: г.Самара, Октябрьский район, 4-ый проезд, 66 н 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.)						2020	492
						2021	2 682
Подключение многоэтажной жилой застройки (высотная застройка) по пр.Кирова, 255 в Кировском районе г.Самары (2Ду150мм. Лтр=135м.п.)						2020	513
						2021	10 658
Подключение нежилого здания (столярный цех, литера Б), расположенного по адресу: г. Тамара, Промышленный район, Львовский переулок, д. 21 (2Ду50мм, Лтр=20м.п.)						2020	261
Подключение объекта: «Строительство детского сада по ул.Ташкентской в районе жилых домов №112,114,116 в Кировском районе г.Самары» (2Ду300мм, Лтр=30м.п., 2Ду80мм, Лтр=45м.п.)						2020	5 280
Подключение объекта: «Строительство детского сада в границах улиц Стара-Загора, Алма-Атинская, пр. Карла Маркса, ул. Березовая Аллея в Кировском районе (в районе жилых домов №138,142 по ул.Алма-Атинской)» (2Ду80мм, Лтр=35м.п.)						2020	3 178
Подключение объекта: «Реконструкция гостевого дома с оздоровительным комплексом и шоком обслуживания под многоквартирный дом со встроенными нежилыми помещениями, наружными инженерными сетями л сооружениями, расположенного по адресу: г.Самара, Промышленный район, Заводское шоссе, вблизи дома 59А (2Ду70мм, Лтр=10м.п.)						2020	1 110
Подключение объектов «Клуб многоцелевого и специализированного назначения, неположенный по адресу: г. Самара, Промышленный район, ул. Солнечная, д.45» и «Банно- оздоровительный комплекс, расположенного по адресу: г. Самара, Промышленный район, ул. Солнечная, д. 45» (2Ду80мм, Лтр=100м.п.)						2020	4 703
ТК-33Б	ПП_280	15	80	Подземная канальная	ППУ	2021	756
ТК-2	ПП_281	76	40	Подземная канальная	ППУ	2021	3 497
ТК-см	ПП_282	75	100	Подземная канальная	ППУ	2021	4 035
УТ-5	ПП_283	85	100	Подземная канальная	ППУ	2022	4 788
ТК-18	ПП_285	66	80	Подземная канальная	ППУ	2022	3 483
ТК-86	ПП_287	87	70	Подземная канальная	ППУ	2022	4 431
ТК-8	ПП_288	64	50	Подземная канальная	ППУ	2022	3 142
ТК 1	ПП_292	100	150	Подземная канальная	ППУ	2022	7 206

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
TK-90	ПП_294	40	100	Подземная канальная	ППУ	2022	2 253
TK-4	ПП_28	15	40	Подземная канальная	ППУ	2020	659
TK-2	ПП_30	109	40	Подземная канальная	ППУ	2020	4 789
УТ-2	ПП_298	67	100	Подземная канальная	ППУ	2022	3 774
TK-1a	ПП_301	255	40	Подземная канальная	ППУ	2022	12 286
уз.1	ПП_31	55	100	Подземная канальная	ППУ	2020	2 825
TK-4	ПП-TK-4-1	115	200	Подземная канальная	ППУ	2022	10 060
ПП-TK-4-1	ПП_314	19	150	Подземная канальная	ППУ	2023	1 433
ПП-TK-4-1	ПП_302	34	150	Подземная канальная	ППУ	2022	2 450
TK-1Б	ПП_306	48	50	Подземная канальная	ППУ	2022	2 357
Уз	ПП_308	65	100	Подземная канальная	ППУ	2022	3 661
TK-2-уз 1	ПП_214	13	40	Подземная канальная	ППУ	2020	571
TK-2	ПП_32	55	200	Подземная канальная	ППУ	2020	4 388
TK-19a	ПП_34	80	125	Подземная канальная	ППУ	2020	4 636
УТ-1	ПП_37	101	70	Подземная канальная	ППУ	2023	5 385
ПП-УТ1-узв	ПП_39	31	200	Подземная канальная	ППУ	2020	2 473
ПП-УТ1-узв	ПП_41	44	125	Подземная канальная	ППУ	2021	2 670
TK-1	ПП_42	30	125	Подземная канальная	ППУ	2021	1 821
ПП-УТ1-УЗВ	ПП_51	36	125	Подземная канальная	ППУ	2021	2 185
УТ-2	ПП_55	75	150	Подземная канальная	ППУ	2021	5 162
TK-4	ПП-TK4-1	45	250	Подземная канальная	ППУ	2020	3 810
ПП-TK4-2	ПП_115	18	150	Подземная канальная	ППУ	2020	1 183
ПП-TK4-2	ПП_57	18	150	Подземная канальная	ППУ	2021	1 239
УТ1	ПП_312	256	70	Подземная канальная	ППУ	2022	13 038
УТ- 4a	ПП-УТ- 4a-1	105	300	Подземная канальная	ППУ	2021	11 284
ПП-УТ- 4a-1	ПП-УТ- 4a-2	126	250	Подземная канальная	ППУ	2021	11 173
ПП-УТ- 4a-2	ПП_58	31	250	Подземная канальная	ППУ	2021	2 749
ПП-УТ- 4a-2	ПП_323	79	200	Подземная канальная	ППУ	2025	7 922
ПП-УТ- 4a-1	ПП_319	201	200	Подземная канальная	ППУ	2024	19 264
TK 2	ПП_221	40	70	Подземная канальная	ППУ	2020	1 858
TK 6-уз1 от	ПП_229 от	10	40	Подземная канальная	ППУ	2020	439
TK 6-уз1 гвс	ПП_229 гвс	8	40	Подземная канальная	ППУ	2020	351
TK-5	ПП_59	54	40	Подземная канальная	ППУ	2021	2 485
Уз.24	ПП_60	32	150	Подземная канальная	ППУ	2021	2 202
Уз.А.Толст.27	ПП_61	29	80	Подземная канальная	ППУ	2021	1 461
TK-3	ПП_62	48	80	Подземная канальная	ППУ	2021	2 419
TK-3/18	ПП_69	30	100	Подземная канальная	ППУ	2022	1 690
ПП-TK-1 Сокол-1	ПП_70	19	200	Подземная канальная	ППУ	2020	1 516
ПП-TK-1 Сокол-1	ПП_113	138	250	Подземная канальная	ППУ	2024	14 038
TK-2A	ПП_71	28	125	Подземная канальная	ППУ	2022	1 779
TK-78	ПП_74	168	200	Подземная канальная	ППУ	2022	14 696
ПП-TK-15-1	ПП_138	73	150	Подземная канальная	ППУ	2021	5 024
ПП-TK-15-1	ПП-УЗВ-15-2	24	250	Подземная канальная	ППУ	2021	2 128

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-УЗВ-15-2	ПП_333	38	100	Подземная канальная	ППУ	2021	2 044
ПП-УЗВ-15-2	ПП_75	35	250	Подземная канальная	ППУ	2022	3 250
ТК 1	ПП_77	81	150	Подземная канальная	ППУ	2022	5 837
ТК1	ПП_78	31	150	Подземная канальная	ППУ	2022	2 234
УТ-21	ПП_81	96	200	Подземная канальная	ППУ	2022	8 398
ПП-ТК4-1	ПП-ТК4-2	116	200	Подземная канальная	ППУ	2020	9 254
ПП-ТК4-1	ПП_82	192	150	Подземная канальная	ППУ	2022	13 836
ТК-9А	ПП_87	70	125	Подземная канальная	ППУ	2023	4 656
ТК-6	ПП_88	33	40	Подземная канальная	ППУ	2023	1 664
ПП-Ув2-1	ПП_89	20	125	Подземная канальная	ППУ	2023	1 330
ТК-см	ПП_91	47	250	Подземная канальная	ППУ	2025	5 003
ТК-7Б	ПП-ТК-7Б-1	201	250	Подземная канальная	ППУ	2023	19 536
ПП-ТК-7Б-1	ПП_93	33	200	Подземная канальная	ППУ	2023	3 022
ПП-ТК-7Б-1	ПП_148	46	150	Подземная канальная	ППУ	2030	4 754
ПП-ТК-7Б-1	ПП_343	55	100	Подземная канальная	ППУ	2031	4 644
ТК-7	ПП_95	81	125	Подземная канальная	ППУ	2023	5 388
ТК-3/9а	ПП_315	57	250	Подземная канальная	ППУ	2022	5 292
ТК-1	ПП_316	338	200	Подземная канальная	ППУ	2023	30 952
ТК-5	ПП_320	48	250	Подземная канальная	ППУ	2024	4 883
УТ-18	ПП_321	311	150	Подземная канальная	ППУ	2025	25 693
ПП-УЗВ-ТК-1	ПП_217	27	50	Подземная канальная	ППУ	2020	1 209
ТК-26	ПП_218	119	70	Подземная канальная	ППУ	2020	5 527
ТК-6	ПП_222	24	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 054
Уз.д.14	ПП_224	26	100	Подземная канальная	ППУ	2020	1 335
ПП-ТК-25-1	ПП_225	60	40	Подземная канальная	ППУ	2020	2 636
ТК1	ПП_226	32	70	Подземная канальная	ППУ	2020	1 486
ПП-уз.2	ПП_232	154	50	Подземная канальная	ППУ	2020	6 895
ПП-ТК-1А-1	ПП_230	38	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 670
УЗ-1-1	ПП_265	126	80	Подземная канальная	ППУ	2021	6 350
ТК-6	ПП_263	43	50	Подземная канальная	ППУ	2021	2 016
ТК-3	ПП_212	59	40	Подземная канальная	ППУ	2020	2 592
уз.1	ПП_262	9	40	Подземная канальная	ППУ	2021	414
УВ д.180	ПП_261	11	40	Подземная канальная	ППУ	2021	506
УВ-32а	ПП_258	83	40	Подземная канальная	ППУ	2021	3 819
Уз 2. д.Влад.43	ПП_210	13	50	Подземная канальная	ППУ	2020	582
ТК-10	ПП_209	469	50	Подземная канальная	ППУ	2020	20 999
ИТП №1 Строителей 1	ПП_205	22	125	Подземная канальная	ППУ	2020	1 275
ТК-23	ПП_204	88	40	Подземная канальная	ППУ	2020	3 866
ТК-16	ПП_203	51	80	Подземная канальная	ППУ	2020	2 454
ТК-35-уз1	ПП_202	31	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 362
ПП-ТК-18 -1	ПП_201	64	70	Подземная канальная	ППУ	2020	2 973
ТК-13 гвс	ПП_157 гвс	23	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 011
ТК-13	ПП_157 от	20	80	Подземная канальная	ППУ	2020	962

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-ТК-9а-1	ПП_155	21	200	Подземная канальная	ППУ	2030	2 634
ПП-ТК-9а-1	ПП_350	17	125	Подземная канальная	ППУ	2031	1 619
ТК-9а	ПП-ТК-9а-1	25	200	Подземная канальная	ППУ	2031	3 278
ПП-ТК-24А-1	ПП_153	30	300	Подземная канальная	ППУ	2030	4 841
ПП-ТК-24А-1	ПП_348	12	200	Подземная канальная	ППУ	2031	1 574
ТК-24А	ПП-ТК-24А-1	26	300	Подземная канальная	ППУ	2030	4 195
ПП-ТК-3/7-УЗВ	ПП_347	47	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 843
ПП-ТК-3/7-УЗВ	ПП_152	22	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 421
ТК-3/7	ПП-ТК-3/7-УЗВ	75	125	Подземная канальная	ППУ	2025	5 463
ПП-ТК-1-1	ПП_345	35	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 260
ПП-ТК-1-1	ПП_150	18	125	Подземная канальная	ППУ	2025	1 311
ТК-1	ПП-ТК-1-1	43	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 552
Уз.8	ПП_344	6	40	Подземная канальная	ППУ	2022	289
Уз.7	ПП_149	6	40	Подземная канальная	ППУ	2022	289
ПП-ТК-9-1	ПП_147	43	150	Подземная канальная	ППУ	2030	4 444
ПП-ТК-9-1	ПП_342	10	125	Подземная канальная	ППУ	2031	952
ПП-ТК-9-1	ПП-ТК-9-1	141	200	Подземная канальная	ППУ	2030	17 688
ПП-ТК-10-1	ПП_146	14	150	Подземная канальная	ППУ	2030	1 447
ПП-ТК-10-1	ПП_341	17	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 435
ТК-10	ПП-ТК-10-1	121	150	Подземная канальная	ППУ	2030	12 505
ПП-ТК-2-1	ПП_340	26	125	Подземная канальная	ППУ	2026	1 981
ПП-ТК-2-1	ПП_145	17	150	Подземная канальная	ППУ	2026	1 469
ТК-2	ПП-ТК-2-1	105	200	Подземная канальная	ППУ	2026	11 016
ПП-УЗВ-ТК-25-1/1	ПП_339	15	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 239
ПП-УЗВ-ТК-25-1/1	ПП_144	21	250	Подземная канальная	ППУ	2025	2 235
ПП-УЗВ-ТК-25-1	ПП-УЗВ-ТК-25-1/1	43	250	Подземная канальная	ППУ	2025	4 577
ПП-УЗВ-ТК-50а-1	ПП_337	53	70	Подземная канальная	ППУ	2026	3 237
ПП-УЗВ-ТК-50а-1	ПП_142	23	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 554
ТК-50а	ПП-УЗВ-ТК-50а-1	57	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 850
ПП-ТК-31-2	ПП_336	100	150	Подземная канальная	ППУ	2028	9 454
ПП-ТК-31-2	ПП_141	19	250	Подземная канальная	ППУ	2028	2 314
ПП-ТК-31-1	ПП-ТК-31-2	42	250	Подземная канальная	ППУ	2028	5 116
ТК-31	ПП-ТК-31-1	390	250	Подземная канальная	ППУ	2028	47 504
ТК-28	ПП_313	95	200	Подземная канальная	ППУ	2023	8 700
ПП-ТК-2а-1	ПП_257	38	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 848
ТК-2	ПП_254	25	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 150
УВ «А»	ПП_253	29	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 411
ТК4-уз 1	ПП_252	14	40	Подземная канальная	ППУ	2021	644
ТК-1	ПП_251	69	100	Подземная канальная	ППУ	2021	3 712
ТК-8а	ПП_250	158	70	Подземная канальная	ППУ	2021	7 686
ПП-ТК-3а-1	ПП_332	124	200	Подземная канальная	ППУ	2029	14 880
ПП-ТК-3а-1	ПП_137	51	300	Подземная канальная	ППУ	2029	7 872
ТК-3а	ПП-ТК-3а-1	123	300	Подземная канальная	ППУ	2029	18 984

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-ТК-8-1	ПП_136	17	400	Подземная канальная	ППУ	2029	3 214
ПП-ТК-8-1	ПП_331	116	250	Подземная канальная	ППУ	2029	14 774
ТК-10а	ПП-ТК-8-1	99	400	Подземная канальная	ППУ	2029	18 720
ПП-Уз.1-1	ПП_134	7	250	Подземная канальная	ППУ	2028	853
ПП-Уз.1-1	ПП_329	39	200	Подземная канальная	ППУ	2028	4 476
Уз.1	ПП-Уз.1-1	13	300	Подземная канальная	ППУ	2028	1 919
ТК-9	ПП_131	116	250	Подземная канальная	ППУ	2025	12 347
ТК-3	ПП_120	79	250	Подземная канальная	ППУ	2023	7 678
ПП-УТ4-1	ПП_156	22	125	Подземная канальная	ППУ	2022	1 398
ПП-УТ4-1	ПП_351	21	80	Подземная канальная	ППУ	2022	1 108
УТ4	ПП-УТ4-1	126	150	Подземная канальная	ППУ	2022	9 080
ТК-50.6	ПП_118	38	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 454
УТ-22	ПП_112	196	150	Подземная канальная	ППУ	2024	15 475
ТК-6-уз1	ПП_248	32	50	Подземная канальная	ППУ	2021	1 501
ТК-60	ПП_352	81	100	Подземная канальная	ППУ	2020	4 161
ТК-4Б	ПП_326	351	200	Подземная канальная	ППУ	2025	35 200
ТК-25	ПП_324	96	250	Подземная канальная	ППУ	2026	10 690
ТК-3	ПП_247	37	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 703
ПП-ТК-52-1	ПП_111	101	200	Подземная канальная	ППУ	2024	9 680
ТК-18	ПП_322	418	250	Подземная канальная	ППУ	2026	46 546
ПП-ТК-6-1	ПП_246	29	50	Подземная канальная	ППУ	2021	1 360
ПП-ТК-16-1	ПП_245	77	40	Подземная канальная	ППУ	2021	3 543
ТК-1	ПП_244	256	40	Подземная канальная	ППУ	2020	11 248
ТК-2	ПП_243	19	40	Подземная канальная	ППУ	2020	835
ТК-21А	ПП_242	176	100	Подземная канальная	ППУ	2020	9 040
ТК-32	ПП_240	104	100	Подземная канальная	ППУ	2020	5 342
ТК-56	ПП_239	44	70	Подземная канальная	ППУ	2020	2 044
ТК-3/19-8	ПП_237	14	70	Подземная канальная	ППУ	2020	650
ПП-УТ-7-1	ПП_227	38	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 670
ПП-УТ-7-1	ПП_108	53	200	Подземная канальная	ППУ	2024	5 080
УТ-8	ПП_241	23	80	Подземная канальная	ППУ	2020	1 107
ТК-5	ПП-ТК-5-1	21	500	Подземная канальная	ППУ	2026	4 134
ПП-ТК-5-3	ПП_346	78	200	Подземная канальная	ППУ	2031	10 228
ПП-ТК-5-3	ПП_151	30	250	Подземная канальная	ППУ	2030	3 995
ПП-ТК-5-2	ПП-ТК-5-3	128	300	Подземная канальная	ППУ	2030	20 654
ПП-ТК-5-2	ПП_122	74	300	Подземная канальная	ППУ	2026	9 986
ПП-ТК-5-1	ПП-ТК-5-2	145	400	Подземная канальная	ППУ	2026	23 971
ПП-ТК-5-1	ПП-ТК-5-4	341	300	Подземная канальная	ППУ	2030	55 023
ПП-ТК-5-4	ПП_154	66	300	Подземная канальная	ППУ	2030	10 650
ПП-ТК-5-4	ПП_349	38	200	Подземная канальная	ППУ	2031	4 983
ПП-ТК-16-4	ПП_117	188	150	Подземная канальная	ППУ	2025	15 531
ПП-ТК-16-4	ПП_116	49	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 164
ПП-ТК-16-3	ПП_121	256	350	Подземная канальная	ППУ	2026	38 434

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-ТК-16-3	ПП-ТК-16-4	76	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 279
ПП-ТК-16-2	ПП-ТК-16-3	81	350	Подземная канальная	ППУ	2025	11 624
ПП-ТК-16-2	ПП 107	29	200	Подземная канальная	ППУ	2024	2 779
ПП-ТК-16-1	ПП-ТК-16-2	49	400	Подземная канальная	ППУ	2024	7 400
ПП-ТК-16-5	ПП 119	342	300	Подземная канальная	ППУ	2025	44 114
ПП-ТК-16-5	ПП 109	45	200	Подземная канальная	ППУ	2024	4 313
ПП-ТК-16-1	ПП-ТК-16-5	137	350	Подземная канальная	ППУ	2024	18 789
ТК-15а	ПП-ТК-16-1	595	500	Подземная канальная	ППУ	2024	107 001
ПП-ТК-1-2	ПП 106	78	200	Подземная канальная	ППУ	2025	7 822
ПП-ТК-1-2	ПП 127	26	200	Подземная канальная	ППУ	2025	2 607
ПП-ТК-1-1	ПП-ТК-1-2	163	250	Подземная канальная	ППУ	2025	17 350
ПП-ТК-33-1	ПП 267	51	40	Подземная канальная	ППУ	2021	2 347
ТК-17	ПП 105	60	200	Подземная канальная	ППУ	2024	5 750
ПП-ТК-27-3	ПП 132	223	300	Подземная канальная	ППУ	2027	31 476
ПП-ТК-27-3	ПП 327	181	200	Подземная канальная	ППУ	2027	19 862
ПП-ТК-27-2	ПП-ТК-27-3	227	300	Подземная канальная	ППУ	2027	32 041
ПП-ТК-33-1	ПП 234	30	70	Подземная канальная	ППУ	2020	1 393
ПП-ТК-27-2	ПП 103	111	150	Подземная канальная	ППУ	2023	8 374
ПП-ТК-27-1	ПП-ТК-27-2	339	350	Подземная канальная	ППУ	2023	44 424
ПП-ТК-27-1	ПП 219	17	40	Подземная канальная	ППУ	2020	747
ТК-27	ПП-ТК-27-1	354	350	Подземная канальная	ППУ	2020	40 412
ТК-1	ПП 102	100	80	Подземная канальная	ППУ	2022	5 277
ТК-2	ПП 110	105	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 479
ТК-6	ПП 101	47	125	Подземная канальная	ППУ	2023	3 126
ПП-ТК-1а	ПП 100	41	200	Подземная канальная	ППУ	2023	3 755
ТК-2	ПП 99	51	200	Подземная канальная	ППУ	2023	4 670
УТ-2	ПП 97	155	300	Подземная канальная	ППУ	2023	18 257
ТК-5	ПП 96	133	125	Подземная канальная	ППУ	2023	8 847
ТК-5	ПП 228	135	70	Подземная канальная	ППУ	2020	6 270
УТ 4*	ПП 279	199	150	Подземная канальная	ППУ	2021	13 696
ТК-6	ПП 278	142	100	Подземная канальная	ППУ	2021	7 639
ТК-14	ПП 277	53	40	Подземная канальная	ППУ	2021	2 439
ТК-УТ9	ПП 276	89	50	Подземная канальная	ППУ	2021	4 173
ТК-10/	ПП 275	83	70	Подземная канальная	ППУ	2021	4 037
опуск на 3м	ПП 274	33	100	Подземная канальная	ППУ	2021	1 775
Задвижка на ЦТП	ЦТП №193	7	125	Подземная канальная	ППУ	2022	445
ТК-4	ПП 272	67	150	Подземная канальная	ППУ	2021	4 611
ТК-7	ПП 270	56	70	Подземная канальная	ППУ	2021	2 724
ПП-ТК-4-1	ПП 266	15	70	Подземная канальная	ППУ	2021	730
ЦТП ГПТУ №24	ПП 27	52	100	Подземная канальная	ППУ	2020	2 671
ТК-96	ПП 26	23	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 011
ТК-2	ПП 25	145	40	Подземная канальная	ППУ	2020	6 371
ТК-3	ПП 24	125	40	Подземная канальная	ППУ	2020	5 492

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-уз.2/1	ПП_23	46	50	Подземная канальная	ППУ	2020	2 060
ПП-Уз.Красн.122-124	ПП-ТК-4-1	21	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 022
ЦТП ПГСГА	ПП_1	42	100	Подземная канальная	ППУ	2020	2 157
Уз	ПП_6	46	40	Подземная канальная	ППУ	2020	2 021
УТ-1	ПП_7	57	100	Подземная канальная	ППУ	2020	2 928
ТК-10	ПП-ТК-10-УЗВ-1	59	125	Подземная канальная	ППУ	2020	3 419
ПП-ТК-10-УЗВ-1	ПП-ТК-10-УЗВ-2	9	125	Подземная канальная	ППУ	2021	546
ПП-ТК-10-УЗВ-2	ПП_43	6	80	Подземная канальная	ППУ	2021	302
ПП-ТК-10-УЗВ-2	ПП_53	27	80	Подземная канальная	ППУ	2021	1 361
ПП-ТК-10-УЗВ-1	ПП-ТК-10-УЗВ-3	11	100	Подземная канальная	ППУ	2020	565
ПП-ТК-10-УЗВ-3	ПП_40	7	80	Подземная канальная	ППУ	2021	353
ПП-ТК-10-УЗВ-3	ПП_8	29	70	Подземная канальная	ППУ	2020	1 347
ЦТП №112	ПП_9	42	40	Подземная канальная	ППУ	2020	1 845
ТК-2а	ПП_10	156	150	Подземная канальная	ППУ	2020	10 252
ТК	ПП_11	23	70	Подземная канальная	ППУ	2020	1 068
ТК-6а	ПП_12 от	46	70	Подземная канальная	ППУ	2020	2 137
ТК-6а гвс	ПП_12 гвс	56	70	Подземная канальная	ППУ	2020	2 601
ТК-6	ПП_13 от	29	150	Подземная канальная	ППУ	2020	1 906
ТК-6 гвс	ПП_13 гвс	34	150	Подземная канальная	ППУ	2020	2 234
ТК-10	ПП_16	143	125	Подземная канальная	ППУ	2020	8 286
УЗВ	ПП_18	46	125	Подземная канальная	ППУ	2020	2 665
УТ-2	ПП_19	31	150	Подземная канальная	ППУ	2020	2 037
ТК-50.5	ПП_20	29	100	Подземная канальная	ППУ	2020	1 490
ТК-386	ПП_22	130	40	Подземная канальная	ППУ	2020	5 712
уз.2	ПП-уз.2/1	38	125	Подземная канальная	ППУ	2020	2 202
ПП-уз.2/1	ПП_98	16	100	Подземная канальная	ППУ	2020	822
<b>ИТОГО</b>							<b>1 958 476</b>

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №2,34

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	ПП-УЗВ-1/1	ПП_328	33	2029	200	Подземная канальная	ППУ	2 636
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	ПП-УЗВ-1/1	ПП_133	28	2029	300	Подземная канальная	ППУ	2 877
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	уз-1	ПП-УЗВ-1/1	758	2029	300	Подземная канальная	ППУ	77 783
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	ПП-УТ-2	ПП_325	68	2028	125	Подземная канальная	ППУ	3 940
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	ПП-УТ-2	ПП_130	40	2028	200	Подземная канальная	ППУ	3 192
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	ТК-2	ПП-УТ-2	542	2028	200	Подземная канальная	ППУ	43 240
<b>ИТОГО</b>								<b>133 668</b>



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №60**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка	Год строит/реконструкции	Условный диаметр	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК5	ТК6 , ул. Флотская, 1	68	2021	80	канальная	ППУ	358,01
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК5	ТК ул. Белорусская, 105	68	2021	89/57	канальная	ППУ	495,29
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК21	до ул. Белорусская, 112	122	2021	200	канальная	ППУ	1475,02
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ПК-1	ПК-2	50	2021	100	надземная	ППУ	118,31
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК35	ТК36	16	2021	300	канальная	ППУ	313,32
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	до ул. Белорусская, 110	ТК30	49	2021	100	канальная	ППУ	550,36
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК25	ТК26	66	2021	80/50	канальная	ППУ	470,11
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК26	ТК27	36	2021	80/50	канальная	ППУ	252,15
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК41	ТК42	120	2021	100/80	канальная	ППУ	940,39
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК31	до ул. Белорусская, 92	132	2021	100	канальная	ППУ	1093,21
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК43	ТК42	144	2022	100/80	канальная	ППУ	1120,97
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК34	ТК34А	80	2022	400	канальная	ППУ	1816,52
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ул. Белорусская, 83	ул. Белорусская, 83	120	2022	80	Транзит по подвалу дома	ППУ	685,84
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ул. Белорусская, 81	ул. Белорусская, 81	120	2022	80	Транзит по подвалу дома	ППУ	757,03
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК41	ул. Белорусская, 87к2	80	2022	80/50	канальная	ППУ	306,04
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК31	до ул. Белорусская, 92	132	2022	70/50	канальная	ППУ	446,79
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	ТК10	90	2022	150/80	канальная	ППУ	794,19
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК33	до ул. Белорусская, 91	27	2022	70/50	канальная	ППУ	190,42
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	до ул. Белорусская, 99	132	2022	100/50	канальная	ППУ	982,1
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК31А	до ул. Белорусская, 18	48	2022	80	канальная	ППУ	340,24
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	ТК9	92	2022	100/80	канальная	ППУ	697,11
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	ТК9	92	2022	100	канальная	ППУ	734,3
<b>ИТОГО</b>								<b>14 938</b>

**Таблица 7.4 – 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**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-3/19-1	ТК-3/19-2	62	2022	250	Подземная канальная	ППУ	6 620
ТК-3/19-2	ТК-3/19-3	34	2022	250	Подземная канальная	ППУ	3 630
ТК-4Д-уз	ТК-9	128	2025	250	Надземная	ППУ	15 668
ЦТП	ТК1	6	2020	100	Подземная канальная	ППУ	354



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
TK-95	задвижка TK-96 на ул.Куйб.145.	1	2028	300	Подземная канальная	ППУ	170
TK-2а	Задвижка	1	2021	125	Подземная канальная	ППУ	70
ЦТП №182	Ув.д.№66а	20	2023	150	Подземная канальная	ППУ	1 735
УТ-7	ПП-УТ-7-1	101	2024	250	Подземная канальная	ППУ	11 815
TK-8а	Задвижка TK-8а ЦОК 1-я магистр	1	2025	200	Подземная канальная	ППУ	115
ЦТП 414 кв.	ПП-УЗВ-TK-25-1	8	2025	250	Подземная канальная	ППУ	979
TK-13	задвижка TK-13 на Масленникова	1	2023	300	Подземная канальная	ППУ	135
ЦТП	TK-1	2	2020	300	Подземная канальная	ППУ	236
TK-1	TK-2	36	2020	300	Подземная канальная	ППУ	4 248
TK-2	TK-3	33	2023	250	Подземная канальная	ППУ	3 689
ЦТП №022/24	TK-11	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
TK-7	Задвижка TK-7 СТЭЦ - 1я магист	1	2023	250	Подземная канальная	ППУ	112
ГПТУ №25	Задвижка TK-7 СТЭЦ - 1я магист	230	2023	200	Подземная канальная	ППУ	24 221
TK-8	TK-5	83	2020	200	Подземная канальная	ППУ	7 615
уз.1	Задвижка	4	2020	250	Подземная канальная	ППУ	389
ЦТП	TK-1	22	2020	250	Подземная канальная	ППУ	2 142
TK-2	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
TK-3	TK-4	43	2030	300	Подземная канальная	ППУ	7 979
TK-4	TK-5	43	2030	300	Подземная канальная	ППУ	7 979
TK-5	TK-6	47	2030	300	Подземная канальная	ППУ	8 721
TK-6	секционная	29	2030	300	Подземная канальная	ППУ	5 381
TK-7	TK-23	80	2030	300	Подземная канальная	ППУ	14 845
TK-23	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
TK-24	TK-24А	18	2030	300	Подземная канальная	ППУ	3 340
TK-9	Задвижка	1	2020	125	Подземная канальная	ППУ	67
ЦТП №051	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
TK-1	TK-2	16	2030	300	Подземная канальная	ППУ	2 969
TK-54	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
ИД 1	УВ Б	119	2030	300	Подземная канальная	ППУ	22 082
УВ Б	секционная	38	2030	300	Подземная канальная	ППУ	7 051
TK-8	TK-9а	62	2030	200	Подземная канальная	ППУ	8 945
TK-7	Задвижка	1	2030	200	Подземная канальная	ППУ	144
TK-30	Задвижка	1	2030	200	Подземная канальная	ППУ	144
TKсм	TK-1а	18	2030	200	Подземная канальная	ППУ	2 597
TK-13а	Задвижка	1	2021	125	Надземная	ППУ	70
Узел «А»	Задвижка	1	2021	100	Надземная	ППУ	62
TK-3/16	задвижка TK-3/16 на ТС-021-0/3	1	2026	200	Подземная канальная	ППУ	121
TK-1	TK-2	68	2026	200	Подземная канальная	ППУ	8 204
TK1а	Задвижка на ЦТП	29	2022	125	Надземная	ППУ	2 119
TK-5а	задвижка TK-5а на ул.Чапаевска	1	2022	150	Подземная канальная	ППУ	83
TK3	TK1	76	2022	150	Подземная канальная	ППУ	6 298
Уз.Куйб.145	Уз.1	15	2028	300	Подземная канальная	ППУ	2 546
TK-11	Задвижка	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-15	ТК-16	122	2024	200	Подземная канальная	ППУ	13 446
ТК-16	Задвижка	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
ст.д.41А	Задвижка	54	2024	200	Подземная канальная	ППУ	5 952
ст.д.41А	ТК-17	18	2024	200	Подземная канальная	ППУ	1 984
Ст.д.№102 по ул.Ленинская	ТК	5	2020	125	Подземная канальная	ППУ	333
задвижка ТК-13 на Масленникова	ЦТП	9	2023	300	Подземная канальная	ППУ	1 219
Задвижка	ТКЗ	27	2022	150	Надземная	ППУ	2 238
задвижка ТК-5а на ул.Чапаевска	Уз	55	2022	150	Подземная канальная	ППУ	4 558
Ув.опуск	Ув.подъем	7	2021	125	Подземная канальная	ППУ	489
Ув.подъем	Узел «А»	60	2021	125	Надземная	ППУ	4 187
Уз	ТК-1	76	2021	100	Подземная канальная	ППУ	4 702
Задвижка	Ув.опуск	20	2021	125	Надземная	ППУ	1 396
Задвижка	Уз	9	2021	100	Надземная	ППУ	557
Задвижка ТК-7 СТЭЦ - 1я магист	ГПТУ №25	39	2023	250	Подземная канальная	ППУ	4 359
Задвижка ТК-7 СТЭЦ - 1я магист	ПП-ТК-1а	36	2023	200	Подземная канальная	ППУ	3 791
Задвижка ТК-8а ЦОК 1-я магистр	ЦТП 414 кв.	70	2025	200	Подземная канальная	ППУ	8 073
задвижка ТК-3/16 на ТС-021-0/3	ТК-1	26	2026	200	Подземная канальная	ППУ	3 137
задвижка ТК-3/19 на ТК-3/19-1	ТК-3/19-1	70	2022	250	Подземная канальная	ППУ	7 474
задвижка ТК-96 на ул.Куйб.145.	Уз.Куйб.145	18	2028	300	Подземная канальная	ППУ	3 056
Задвижка	ПП-ТК-2а-1	10	2021	125	Подземная канальная	ППУ	698
Задвижка	ТК-15	57	2024	200	Подземная канальная	ППУ	6 282
Задвижка	ст.д.41А	50	2024	200	Подземная канальная	ППУ	5 511
Задвижка	ст.д.41А	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
уз на ЦТП №167	Ст.д.	6	2020	350	Подземная канальная	ППУ	788
секционная	ИД 1	54	2030	300	Подземная канальная	ППУ	10 020
секционная	ТК-1	70	2030	300	Подземная канальная	ППУ	12 989
секционная	ТК-3	17	2030	300	Подземная канальная	ППУ	3 155
секционная	ТК-7	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
секционная	ТК-24	14	2030	300	Подземная канальная	ППУ	2 598
Задвижка	ТКсм	35	2030	200	Подземная канальная	ППУ	5 049
Задвижка	ТК-7	72	2030	200	Подземная канальная	ППУ	10 387
Задвижка	ТК-8	33	2030	200	Подземная канальная	ППУ	4 761
Задвижка	ТК-10*	22	2020	125	Подземная канальная	ППУ	1 466
ТК-10*	ТК-11*	25	2020	125	Подземная канальная	ППУ	1 666
ТК-11*	ТК-10	21	2020	125	Подземная канальная	ППУ	1 399
ТК-1	ТК-3	124	2020	250	Подземная канальная	ППУ	12 074
ТК-3	ТК-4	15	2022	250	Подземная канальная	ППУ	1 602
задвижка в ЦТП №51	ЦТП №051	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
УТ 1*	УТ 2*	91	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 512
УТ 2*	УТ 3*	91	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 512
УТ 3*	УТ 4*	91	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 512
УТ 4*	ЦТП 1	54	2021	350	Подземная канальная	ППУ	7 425
ЦТП 1	УТ- 1	114	2021	350	Подземная канальная	ППУ	15 674

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
УТ- 1	УТ- 2	54	2021	350	Подземная канальная	ППУ	7 425
УТ- 2	УТ- 3	54	2021	300	Подземная канальная	ППУ	6 673
УТ- 3	УТ- 4	39	2021	300	Подземная канальная	ППУ	4 820
УТ- 4	УТ- 5	18	2021	300	Подземная канальная	ППУ	2 224
УТ- 5	УТ- 1а	60	2021	300	Подземная канальная	ППУ	7 415
УТ- 1а	УТ- 2а	103	2021	300	Подземная канальная	ППУ	12 729
УТ- 2а	УТ- 3а	107	2021	300	Подземная канальная	ППУ	13 223
УТ- 3а	УТ- 4а	83	2021	300	Подземная канальная	ППУ	10 257
Задвижка	УТ 1*	88	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 099
ИТП №1 Строителей 1	ИТП №1 Строителей 1	2	2020	150	Подземная канальная	ППУ	151
Задвижка	ПП-ТК-1-1	97	2025	250	Подземная канальная	ППУ	11 873
УТ-4	УТ-2	29	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 786
Задвижка	УТ-4	749	2021	200	Подземная канальная	ППУ	71 964
Задвижка	УТ-1	233	2021	200	Подземная канальная	ППУ	22 387
ст.д.41А	ст.д.41А	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
Задвижка	ЦТП	11	2020	250	Подземная канальная	ППУ	1 071
ТК-1	ТК-2	20	2028	200	Надземная	ППУ	2 640
ЦТП квартал №3	ТК-1	3	2028	400	Надземная	ППУ	624
квартал №3, Красноглинский р.	ЦТП квартал №3	20	2028	400	Надземная	ППУ	4 159
<b>ИТОГО</b>							<b>603 908</b>

**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 7.5-7.7.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 7.5 – Объемы реконструкции магистральных тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО №1**

Наименование мероприятия (начала/конца участка)	Длина, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Физкультурной от ТК-116 до ТК-149 (2Ду600мм. Лтр=665м.п.. от пр.Кирова до ул.Металлистов)			2020	128 149
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Рабочая от ТК-25в до ТК-27а (между ул. Арцыбушевская и ул.Агибалова) с переходом ул.Буянова, ул.Никитинская) (2Ду500мм, Лтр=290м.п.)			2020	47 654
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ульяновская от ТК-58 до ТК-17 (между ул.Галактоновская и ул. Садовая) с переходом ул.Самарская (2Ду500мм, Лтр=366м.п.)			2020	61 458
Автоматизация диспетчерского центра тепловых сетей АО "ПТС" в г. Самара с организацией системы учета			2020	150 840
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-17/20 до ТК-20(1 п.к. по ул. Стара-Загора от ТК-19 до ТК-20) (2Ду800мм, Лтр=250, от д№153 до д№159Б по ул. Стара-Загора)			2020	70 448
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Некрасовская от ТК-86 до ТК-86/5 (между ул.Молодогвардейская к ул. Самарская) с переходом ул. Молодогвардейской, ул. Галактионовской, ул. Самарской. (2Ду300мм, Лтр=322м.п.)			2020	38 585
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от т.А (опуск трассы ЦОК) до т.Б (подъем трассы вблизи ТК-1а) (2Ду800мм, Лтр=171м.п., ул. Блюхера от д.23до д.28а)			2020	42 816
Техническое перевооружение теплотрассы по пр.Кирова от ТК-5 до ТК-9, с 2Ду=900мм на 2Ду=1000мм (2Ду 1000мм, Лтр=964м.п. (1п.к. 462м.п., 2п.к. 502 п.м. от ул.Береговая до Заводского шоссе)			2020	159 934
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Печерская от ТК-8 до ТК-10 (ул. Революционная) (2Ду400мм. Лтр=316м.п. от 3-го Проезда до ул.Гаражной)			2020	42 059
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 (пр-Ленина/Чалюскинцев) до ТК-5 по ул.Челюскинцев (2Ду 500мм, Лтр=349м.п., от пр.Ленина до ул.Радонежская)			2020	48 386
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Физкультурная, от ТК-8 до ТК-13 (2 п.к. от ТК-10 до ТК-13) (2ду700мм, 1лр"552, от ул.Ал.Матросова до ул.Средне-Садовая)			2020	118 456
Техническое перевооружение теплотрассы по пр.Кирова от ТК-169 доТК-170 и отТК-171 до ТК-20 (подающий трубопровод) (2 п.к.по пр.Кирова от ТК-172 до ТК-20) (1Ду1000мм, Ыто-213м.п., от пр.Кирова до ул.Каховская)			2020	53 650
Техническое перевооружение ТП-46 по адресу: пр. Кирова, 260			2020	10 800
Техническое перевооружение тепловых сетей с заменой тепловой изоляции (техническое перевооружение тепловой изоляции 2 вывод ПОК от ТК-4 до ТК*9, 2Ду700мм, 1,тр=988м.п.; техническое перевооружение надземных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции поул.Г.Ратнера, 25, 2Ду150мм, 1лр=60м.п.)			2020	24 000
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-17/20 до ТК-20, 2Ду=800мм (2,3 п.к. от ТК-17/20 до ТК-19)			2021	181 202
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Маломосковская от ТК-11 до ТК-15, 1Ду=1000мм, 2Ду=800мм			2021	7 200
Техническое перевооружение теплотрассы по Заводскому шоссе от ТК-21 о ТК-25, 2Ду=800мм			2021	4 200
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Полевая от ТК-13а до ТК-14, 2Ду=500мм			2021	28 746
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от забора БТЭЦ до Уз-3, 1Ду=800мм, 2Ду=600мм			2021	80 856
Техническое перевооружение насосной станции №28 по адресу: ул.Бобруйская, 93а			2021	24 693
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до забора завода "Кузнецов", 2Ду=600мм			2021	1 156
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Мяги от ТК-22 до ТК-29, 2Ду=600мм			2021	70 082
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Печерская от ТК-4 до ТК-5 с переходом ул. Авроры, 2Ду=500мм*			2021	41 821
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Агибалова от ТК-29 до ТК-32, 2Ду=400мм			2021	2 076
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-5а до т. А, от т.Б до ТК-3а, 2Ду=500мм			2021	2 385
Техническое перевооружение насосной станции №21 по адресу: ул.Краснодонская, 67а			2021	10 258
Техническое перевооружение насосной станции №15 по адресу: ул.Советской Армии, 105А			2021	21 423
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-16 до ТК-21, 2Ду=500мм			2021	144 000
Техническое перевооружение теплотрассы по пр.Кирова от ТК-5 до ТК-9, с 2Ду=900мм на 2Ду=1000мм (1 п.к. от ТК-5 до ТК-7)			2021	199 083

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование мероприятия (начала/конца участка)	Длина, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Дачная от ТК-10/1 до НС-2, 2Ду=500мм			2021	10 687
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 по ул. Печерской до ТК-3 (ул. Подзорная), 2Ду=500мм*			2021	53 827
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до ТК-13а, 2Ду=700мм, 2Ду=500мм			2021	40 350
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-2 до ТК-4 с переходом Московского шоссе, 2Ду=700мм			2021	1 584
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Некрасовская от ТК-86/5 до ТК-86/7, 2Ду=300мм			2021	780
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Молодогвардейская от ТК-7в до ТК 9 между Студенческим пер. и ул. Ульяновской, 2Ду=300мм			2021	948
Техническое перевооружение теплотрассы по ул Л.Толстого от ТК-86/14 до ТК-86/15, 2Ду=200мм			2021	498
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Береговая от ТУ-14 до ТК-103 и до ТК-2 с Ду=900мм на Ду=1000мм			2021	6 613
Техническое перевооружение теплотрассы от ТП-13 до ТК-30крест ул. Аэродромная/ ул. Партизанская, 2Ду=400мм			2022	105 400
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Рабочая от ТК-113 до ТК-118, 2Ду=300мм			2022	41 300
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду=1000мм, Ду=800мм			2022	15 175
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Горная от ТК-2 до ТК-4, 2Ду=700мм			2022	2 640
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-7/11 до ТК-8, 2Ду=800мм*			2022	192 229
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			2022	17 997
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от ТК-13а до ТК-9 (линия завода "Экран"), 2Ду=500мм			2022	116 703
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Некрасовская от ТК-86/7 до ТК-11 (ул. Ленинская), 2Ду=400мм			2022	94 055
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Металлистов от ТК-125а до ТК-128, 2Ду=400мм*			2022	83 664
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Самарская от ТК-86/5 до ТК-126а, 2Ду=200мм			2022	27 037
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Ленина от ТК-17 до ТК-5, 2Ду=500мм			2022	113 744
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-8/27 до ТК-10, 2Ду=400мм			2022	1 689
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1а, 2Ду=1000мм*			2022	7 200
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. А. Толстого от ТК-3/7 до ТК-3/9, 2Ду=700мм, 2Ду=600мм			2022	2 346
Техническое перевооружение теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм			2023	7 980
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Маломосковская от ТК-11 до ТК-15, 1Ду=1000мм, 2Ду=800мм			2023	160 146
Техническое перевооружение теплотрассы по Заводскому шоссе от ТК-21 о ТК-25, 2Ду=800мм			2023	145 330
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до забора завода "Кузнецов", 2Ду=600мм			2023	42 676
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Агибалова от ТК-29 до ТК-32, 2Ду=400мм			2023	69 702
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-5а до т. А, от т.Б до ТК-3а, 2Ду=500мм			2023	93 970
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-2 до ТК-4 с переходом Московского шоссе, 2Ду=700мм			2023	67 732
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
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Некрасовская от ТК-86/5 до ТК-86/7, 2Ду=300мм			2023	25 662
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Молодогвардейская от ТК-7в до ТК 9 между Студенческим пер. и ул. Ульяновской, 2Ду=300мм			2023	36 342
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-11/12 до ТП №60, 2Ду=300мм			2023	956
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Ново-Садовая от ТК-16 до ТК-59 (между ул. Полевая и ул.Первомайская), 2Ду=200мм			2023	576
Техническое перевооружение теплотрассы по ул Л.Толстого от ТК-86/14 до ТК-86/15, 2Ду=200мм			2023	13 662
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК-18 до ТК-28, 2Ду=400мм*			2023	2 192
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Береговая от ТУ-14 до ТК-103 и до ТК-2 с Ду=900мм на Ду=1000мм			2023	176 365
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гаражная от ТК-6 до ТК-11, 1Ду=1000мм, 2Ду=800мм			2023	19 676
ТК-15 - *	5,8	800	2021	792
ТК-14* - ТК-13 *	210,0	800	2021	27 985
ТК-14* - ТК-13 *	210,0	800	2021	27 985
- ТК-14* *	66,2	800	2021	8 709



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование мероприятия (начала/конца участка)	Длина, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
- ТК-14* *	66,2	800	2021	8 709
ТК-12 - ТК-12а *	74,0	500	2022	13 969
ТК-12 - ТК-9 *	260,0	800	2022	35 777
ТК-12 - ТК-9 *	260,0	800	2022	35 777
ТК-9 - ТК-8 *	58,0	800	2022	8 013
ТК-9 - ТК-8 *	58,0	800	2022	8 013
ТК-8 - ТК-7 *	180,0	800	2022	24 868
ТК-8 - ТК-7 *	180,0	800	2022	24 868
ТК-15 - задвижка ТК-15 на ТК-17 *	1,0	800	2023	289
ТК-15 - задвижка ТК-15 *	1,0	800	2023	145
ТК-7 - ТК-6 *	279,5	800	2023	41 383
ТК-7 - ТК-6 *	278,5	800	2023	41 239
ТК-6 - задвижка ТК-5 на обратном труб *	80,0	800	2023	12 356
ТК-6 - задвижка ТК-5 на обратном труб *	80,0	800	2023	12 356
задвижка ТК-5 на обратном труб - ТК-5 *	1,0	800	2023	145
задвижка ТК-5 на обратном труб - ТК-5 *	1,0	800	2023	145
ТК-15 - ТК-16 *	83,0	400	2024	14 415
ТК-16 - ТК-17 *	77,5	400	2024	13 547
ТК-82 - задвижка ТК-82 на ТК-83 *	1,0	400	2024	174
ТК-83 - ТК-84 *	64,0	400	2024	11 115
ТК-84 - ТК-85 *	67,0	400	2024	11 636
ТК-85 - ТК-86 *	63,0	400	2024	10 942
ТК-67 - задвижка ТК-67 на ТК-68 *	1,0	400	2024	174
ТК-68 - ТК-69 *	60,0	400	2024	10 421
ТК-69 - ТК-70 *	40,0	400	2024	6 947
ТК-70 - ТК-71 *	30,0	400	2024	5 210
ТК-71 - задвижка ТК-72 *	51,0	400	2024	8 857
ТКсм - ТК-1 *	103,0	300	2024	14 602
УТ-14 - УТ-13 *	187,0	600	2024	45 352
УТ-13 - УТ-13а *	74,5	600	2024	18 189
УТ-13а - ТК-12 *	94,5	600	2024	22 797
ТК-17 - задвижка ТК-17 на ТК-2 *	1,0	600	2024	243
УТ-19 - УТ-20 *	345,0	800	2024	104 439
УТ-18 - УТ-19 *	41,6	800	2024	12 714
ТК-15 - задвижка ТК-14 *	1,0	800	2024	151
УТ-20 - УТ-21 *	321,0	800	2024	97 174
СТЭЦ - 2я магистраль - ТК-1-1 *	600,0	1000	2024	258 166
ГП - ТК-16а *	54,0	1000	2024	23 256
ТК-16а - ТК-16 *	264,0	1000	2024	113 461
- ГП *	2,0	1000	2024	861
ТК-см - ТК-130А *	18,0	500	2024	3 723
ТК-130А - ТК-130Б *	81,0	500	2024	16 752
ТК-130Б - ТК-129 *	75,0	500	2024	15 511

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование мероприятия (начала/конца участка)	Длина, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-129 - ТК-128 *	76,0	500	2024	15 717
УТ-18 - задвижка ТК-14 *	69,3	800	2024	10 444
ТК-10 - т."А" *	124,0	300	2024	17 579
задвижка ТК-67 на ТК-68 - ТК-68 *	59,5	400	2024	10 421
задвижка ТК-72 - ТК-72 *	1,0	400	2024	174
задвижка ТК-82 на ТК-83 - ТК-83 *	63,0	400	2024	10 942
задвижка ТК-14 - УТ-18 *	73,4	800	2024	11 049
задвижка ТК-15 - ТК-15 *	120,8	800	2024	18 315
задвижка ТК-15 на ТК-17 - ТК-15а *	44,2	800	2024	13 320
задвижка ТК-17 на ТК-2 - ТК-1 *	65,0	600	2024	15 764
т."А" - ТКсм *	153,3	300	2024	21 690
ТК-15 - ТК-15 *	93,2	800	2024	14 077
ТК-15а - ТК-16 *	26,0	800	2024	7 871
задвижка ТК-14 - ТК-15 *	2,7	800	2024	454
ТК-7 - задвижка ТК-7 на ТК-8 *	1,0	1000	2025	451
ТК-8 - уз.1 *	70,0	1000	2025	31 545
ТК-1 - ТК-2 *	137,0	600	2025	34 767
ТК-2 - ТК-3 *	79,0	600	2025	20 048
ТК-26 - ТК-26А *	10,0	800	2025	3 168
ТКсм - ТК-26 *	50,0	800	2025	15 838
ТК-24 - ТКсм *	40,0	800	2025	12 670
ТК УТ-23 - ТК-24 *	279,0	800	2025	88 376
ТК-26А - И.Д. *	5,2	800	2025	1 584
И.Д. - ТК-26Б *	6,7	800	2025	2 217
УТ-22 - ТК УТ-23 *	285,0	800	2025	90 277
УТ-21 - УТ-22 *	309,0	800	2025	97 879
ТК-1А - ГП-53-1/2014 *	89,2	1200	2025	46 064
ТК-2 - ГП-53-2-2015/2016 *	236,0	1200	2025	119 545
ГП-53-2-2015/2016 - ТК-5 *	239,0	1200	2025	123 701
ТК-5 - задвижка ТК-5 *	0,5	1200	2025	518
ТК-16 - *	231,0	1000	2025	101 494
ТК-17А - Н.7 *	80,0	1000	2025	36 051
ТК-18 - ТК-18а *	106,0	1000	2025	47 768
задвижка ТК-7 на ТК-8 - ТК-8 *	37,0	1000	2025	16 674
задвижка ТК-5 - *	3,5	1200	2025	2 070
ГП-53-1/2014 - ТК-2 *	49,3	1200	2025	25 361
ТК-18а - Н.3 *	131,0	1000	2025	59 034
Н.3 - Задв. ТК-17/20 *	6,0	1000	2025	2 704
Задв. ТК-17/20 - ТК-17/20 *	1,0	1000	2025	451
- ТК-17А *	3,0	1000	2025	1 352
Н.7 - ТК-18 *	60,0	1000	2025	27 038
ТК-17 - ТК-18 *	57,0	400	2026	10 837
уз.1 - ТК-8А *	92,0	1000	2026	43 373

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование мероприятия (начала/конца участка)	Длина, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
TK-8А - TK-9 *	157,0	1000	2026	74 017
TK-9 - TK-10 *	192,0	1000	2026	90 517
TK-26Б - TK-27 *	176,5	800	2026	58 655
СТЭЦ - 1я магистраль - TK-0 *	50,0	1200	2026	27 074
TK-1 - TK-2 *	59,0	1200	2026	31 947
TK-2 - TK-3 *	107,0	1200	2026	57 938
TK-3 - TK-4 *	301,0	1200	2026	162 626
TK-0 - TK-1 *	220,0	1200	2026	118 766
TK-7/11 - задвижка TK-7/11 на TK-8 *	1,0	1000	2026	471
TK-8 - TK-см *	77,0	1000	2026	36 301
TK-146 - задвижка TK-146 на TK-144 *	1,0	600	2026	265
TK-144 - TK-143 *	168,0	600	2026	44 602
TK-143 - TK-142 *	76,0	600	2026	20 177
TK-142 - TK-141 *	94,0	600	2026	24 956
TK-141 - TK-140 *	51,0	600	2026	13 540
TK-140 - TK-139 *	81,5	600	2026	21 770
задвижка TK-146 на TK-144 - TK-144 *	127,0	600	2026	33 717
TK-см - TK-9 *	243,0	1000	2026	114 561
TK-27 - TK-28а *	68,0	800	2026	22 534
TK-8 - TK-10а1 *	21,0	700	2027	6 494
TK-10а - задвижка TK-10 *	1,0	700	2027	309
TK-1а - TK-3 *	322,7	600	2027	89 695
TK-6 - Задвижка TK-6 ЦОК 1-я магистра *	1,0	600	2027	278
TK-16 - TK-17 *	250,0	800	2027	86 655
ГП-51-15 - TK-10 *	160,0	1000	2027	78 899
TK-6 - TK-7 *	218,0	1200	2027	123 468
TK-7 - TK-8 *	165,0	1200	2027	93 451
TK-5А - TK-6 *	114,0	1200	2027	64 566
TK-9 - ГП-51-15 *	160,0	1000	2027	78 899
TK-138 - TK-137 *	159,3	600	2027	44 153
задвижка TK-10 - TK-8 *	64,0	700	2027	19 791
Задвижка TK-6 ЦОК 1-я магистра - TK-1а *	338,2	600	2027	93 860
задвижка TK-139 на TK-137 - TK-138 *	81,8	600	2027	22 771
TK-5 - TK-5 *	1,0	600	2027	278
- TK-5А *	150,9	1200	2027	85 521
TK-11 - TK-12 *	67,5	500	2027	16 102
TK-12а - TK-13 *	65	500	2027	15 392
TK-13 - TK-14 *	63,5	500	2027	15 155
TK-14 - TK-15 *	70	500	2027	16 576
TK-13 - TK-12 *	90	700	2027	15 598

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование мероприятия (начала/конца участка)	Длина, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-13 - ТК-12 *	90	700	2027	15 598
Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2027	25 136
Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2028	1 008 644
Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2029	1 008 644
Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2030	1 008 644
Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2031	1 008 644
Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2032	1 008 644
<b>ИТОГО</b>				<b>13 028 605</b>
* - для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения рекомендовано перекладка тепловых сетей с увеличением диаметра				

**Таблица 7.6 – Объемы реконструкции муниципальных квартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №1**

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
<b>Обязательства АО «ПТС»</b>					
Техническое перевооружение теплотрассы ТС-384-384А, 385-0/21А в границах ул. Ново-Садовая, ул. Н.Панова, ул. Мичурина, ул. Лукачева	квартал в границах ул. Ново-Садовой, ул. Николая Панова, ул. Мичурина, ул. Лукачева	2364,4	2020	200	196 335
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-583-0/6,6 в границах ул. Победы, ул. Дыбенко, 1-ого Безымянного пер., ул. Карбышева	квартал в границах ул. Победы, ул. Дыбенко, 1-ого Безымянного пер., ул. Карбышева»	4277	2020	150	287 404
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-502, 525, 526А, 526, НФС-0/6 от т.А (новая ТК, между ТК-15 и ТК-16) до ТК-16 по ул. Сов. Армии	ул. Советской Армии от ж.д. №251 до ж.д. №253	313,6	2020	300	85 470
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6 от ТК9 до т.А(новая ТК на Сов.Армии 240Б между ТК-15 и ТК-16) с 2Ду=300 мм на 2Ду=400 мм с переходом ул. Ново-Садовая, ул. Сов.Армии и выносом т/с из тех.подполья ж.д. № 164а по ул. Ново-Садовая	ул. Гастелло от ж.д. №10 по ул. 8-я Радиальная до ж.д. №251 по ул. Советской Армии.	1014,5	2020	400	129 435
Техническое перевооружение ввода на НС №048 с переподключением к ТК-13. ПК: Строительство участка т/с 2Ду=250мм от т. А (новая ТК, между ТК-13 и ТК-1) до НС № 48 по адресу ул. Советской Армии, 247 В и ТП квартальной тепловой сети ТС-5ПР-0/13 от ТК-13 до т. А (новая ТК, между ТК-13 и ТК-1), с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм	от ж.д. №174 по ул. Ново-Садовая до ж.д. №247 по ул. Советской Армии.	300	2020	250	63 223
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-502,525,526А, 526, НФС-0/6 от НС №37 по ул. Гастелло, 12 а в границах ул. Гастелло, ул. Тихвинской, ул. Сов.Армии, ул. 8-я Радиальная	квартал в границах ул. Гастелло, ул. Тихвинской, ул. Советской Армии, ул. 8-я Радиальная	504,2	2020	250	97 076
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-6 в границах ул. Пензенская, ул. Дачная, пр. К. Маркса, ул. Владимирская	квартал в границах ул. Пензенская, ул. Дачная, пр. К. Маркса, ул. Владимирская	1274	2020	200	113 449
ТС-НС3-0/6		1938,5	2024	250	176 878
ТС-Зуб-17-0/6		1980,5	2024	200	247 297
ТС-738,741,16мкр-0/10,12		1708,6	2024	200	209 291

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
ТС-754,774-0/127		1038,5	2024	125	83 139
ТС-Пред.пл.-0/107		1358	2024	150	123 299
ТС-4I-2		1578	2024	200	173 920
ТС-152-0/5/		506	2024	200	55 769
ТС-738,741,16мкр-0/10,12		1080	2024	150	98 057
ТС-501-0/3		923,5	2024	150	83 849
ТС-7Б-6/1А		818,2	2024	250	82 406
ТС-389-29		506	2024	150	45 942
ТС-ПВ4Б,В-82		1931	2025	200	222 695
ТС-721А-0/8		1017	2025	200	117 287
ТС-247-0/28		3132,53	2025	200	338 517
ТС-688-0/2		475	2025	125	36 106
ТС-771,746,755,770-0/17		2659,8	2025	100	197 506
ТС-12-4		2729,5	2025	200	314 784
ТС-5ДОСААФ-27		2467,9	2025	150	234 462
ТС-583-0/6,6		912	2026	150	60 883
ТС-415-0/8		1342,2	2026	200	161 937
ТС-8-2		563	2026	200	86 189
ТС-4П-0/1		1197	2026	200	144 419
ТС-15-3		1975,5	2026	200	239 831
ТС-688-0/2		475	2026	125	37 772
ТС-931,932,933,934-0/164		822	2026	150	81 699
ТС-МЦ-0/6		1093	2026	200	128 694
ТС-8-2		563	2026	200	86 189
ТС-606-0/11		537,5	2026	200	64 851
ТС-5Г-5		1027,05	2026	200	123 914
ТС-721А-0/8		1017	2026	200	122 702
ТС-773,774,784-0/129		1560,8	2026	100	121 249
ТС-721А-0/7		1121,5	2026	100	87 123
ТС-776,783,900-0/125А,125Б		2773,6	2027	200	350 021
ТС-149-0/15		1227	2027	150	127 559
ТС-678-0/3А		2174,5	2027	100	176 690
ТС-9-2		1728	2027	200	218 069
ТС-2Кузн.-7		2869,4	2027	200	372 403
ТС-398,399,400-0/1		1564,75	2027	200	197 467
ТС-542А-0/8		2415,82	2027	100	196 298
ТС-8-1		1070	2028	200	141 214
ТС-5ДОСААФ-25		1956,5	2028	150	212 711
ТС-738,741,16мкр-0/10,12		2788,6	2028	200	368 028
ТС-НС1-0/15/		5540,9	2028	250	779 468
ТС-7Б-3		973,5	2028	150	105 839
ТС-705,701,702-0/39		966,5	2028	200	127 555
ТС-13-9		4915,7	2029	200	681 939

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
ТС-610-0/2а		865,8	2029	100	76 928
ТС-584,563-0/1а,27		2703	2029	200	373 002
ТС-15-2		2725,5	2029	200	376 107
ТС-5АБ-0/7		2243,78	2029	250	328 639
ТС-12-5		2091	2030	200	301 662
ТС-468,469,442-0/6		2261	2030	300	410 580
ТС-731,732,747,748-0/54		2477	2030	125	259 565
ТС-406,408-0/9		853	2030	200	123 059
ТС-410-0/3		1249,5	2030	200	180 261
ТС-352-0/12А		545,5	2030	100	50 671
ТС-152-0/3		1582,5	2030	200	228 302
ТС-7А-2		735	2030	150	87 351
ТС-016-0/19В		2547	2030	150	302 698
ТС-4Чер.с.-0/4		2363,5	2031	200	357 602
ТС-3Чер.с.-18		3205,7	2031	125	351 138
ТС-680-0/43		1753	2031	125	192 016
ТС-372-35		1499,5	2031	200	226 124
ТС-4мкр.Дыбенко-0/8		1803	2031	200	271 892
ТС-МЦ1-44		1527	2031	200	230 271
ТС-487-0/3		1007	2031	125	110 302
ТС-710-0/59		579	2031	150	71 927
ТС-370-23(22)		1633,4	2031	200	246 316
ТС-656-0/1А		2017	2032	125	230 904
ТС-3ДОСААФ-28/37		1268,1	2032	100	128 685
ТС-4Кузн.-0/11		966,1	2032	200	152 263
ТС-631А-0/3		1158	2032	125	132 567
ТС-752,777-0/120А		630,5	2032	125	72 179
ТС-360-0/24		735	2032	200	115 840
ТС-148-0/14		925,14	2032	125	105 909
ТС-751,749-0/120		967,5	2032	125	110 758
ТС-582,591-28,30		3636	2032	150	495 241
ТС-010-0/9		1028,3	2032	200	162 066
ТС-371-21		2412	2032	200	380 145
ТС-403/411-26		574,75	2032	200	90 584
ТС-718,719-0/59	в границах ул. Краснодарской, ул. Физкультурной, ул. Воронежской, ул. Победы	353	2021	80	19 093
ТС-721А-0/8	в границах ул. Красных коммунаров, ул. Калинина	1017	2021	150	77 350
ТС-3уб-17-0/6	от ТК-12 по ул. Серноводская до ТК-32 (вблизи МКД ул. Изыскательская д.177); от ТК-12А по ул. Серноводская до ТК-16 (вблизи МКД ул.Магистральная д.127)	780	2021	100	47 732
ТС-275-3	в границах пр. Ленина, ул. Осипенко, ул. Первомайской, ул. Ново-Садовой	1305	2021	100	78 819
ТС-4П-0/1	в границах ул. Чернореченской, ул. Дачной, ул. Владимир-	1094	2021	200	114 384

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
	ской, ул. Коммунистической				
ТС-515-10	в границах ул. Энтузиастов, ул. Антонова-Овсеенко, ул. Блюхера, ул. Карбышева	579	2021	100	34 391
ТС-2Чер.с.-11/46	в границах ул. Мориса Тореза, ул. Карбышева, ул. Аэродромная, пер. Футболистов	771	2021	100	46 997
ТС-688-0/2	от ТК-4 вблизи здания №74 по ул. Вольская до ЦТП-131 по ул. Воронежская, 34, строение 2, литера Р	185	2021	150	14 075
ТС-587-0/21	от ТК-21 по ул. Гагарина в сторону ТК-7а вблизи МКД ул. Победы д. 7А	250	2021	125	16 890
ТС-594-0/22	в границах ул. Гагарина, ул. Днепропская, ул. Промышленности	665,5	2021	125	44 794
ТС-МЦ-0/6	от ТК-6 по ул. Ново-Вокзальная, до ЦТП-187 (Московское шоссе, 252А )	92	2021	300	10 893
ТС-009-0/396	От ТК-40 по ул. Комсомольская до ТК-2 по ул. Куйбышева	210	2021	200	19 460
ТС-1Чер.с.-0/34,4	От ТК-34 по ул. Аэродромная в сторону ТК-21 вблизи здания по Аэродромная ул 70	545	2021	150	40 633
ТС-274-0/65в	в границах ул. Молодгвардейской, ул. Первомайской, ул. Невской, ул. Циолковского	262	2021	150	20 072
ТС-15-3	от ТК-1 вблизи здания ул. Ташкентская 115А до ТК-17 по ул. Стара Загора д.281	524	2021	200	48 466
ТС-94-0/109	От ТК-109 по ул.Фрунзе до ЦТП-023 по Вилоновская, 1А	262	2021	125	17 502
ТС-039-0/134	От ТК-134 по ул.Венцека до ТК-2 по ул. Чапаевская	191	2021	150	14 564
ТС-796-0/9	в границах ул. Нагорная, ул. Советская, Острогжский проезд, пер. Ташкентский, ул. Ставропольская, ул. Пугачевская	268,5	2021	150	20 439
ТС-2ДОСААФ-28	в границах ул. Революционная, ул. Мориса Тореза, ул. Волгина, ул. Аэродромная	415,8	2021	150	32 555
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 ПИР	788	2021	125	2 152
ТС-567/568-0/3	в границах ул. Гагарина, 9 Мая проезд, пер. Карякина, ул. Мориса Тореза, пер. Футболистов, ул. Промышленности ПИР	3147	2021	200	5 723
ТС-931,932,933,934-0/164	в границах ул. Дальневосточной, ул. Алма-Атинской, ул. Свободы, ул. Строителей ПИР	822	2021	150	2 546
ТС-7Б-6/1А	от ТП-52 по ул. Стара Загора 100Б до ТК-13 по Воронежская ул 192а ПИР	537	2021	300	3 331
ТС-8-2	от ТП-44 по пр. Карла Маркса 340А до ТК-см и ТК-40 по Карла Маркса пр-кт 322 ПИР	859	2021	150	2 562
ТС-3уб-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 ПИР	2271	2021	200	8 439
ТС-733,734,745,756-0/6	в границах ул. Ю.Пионеров, пр. Кирова, ул. Юбилейная, ул. Енисейская, ул. Вольская, ул. Каховская ПИР	1731,2	2021	125	5 349

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
ТС-256,274-0/60	От ТК-59 по ул. Ново-Садовая до ТК-1 вблизи Первомайская ул 24 ПИР	186	2021	150	576
ТС-НС3-0/6	от ТК-6 по ул. Губанова, через НС-3/15, до ТК-9 (вблизи МКД Ново-Садовая ул 244 ) ПИР	880	2021	400	5 089
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 ПИР	773	2021	300	3 682
ТС-1ДОСААФ-24	в границах ул. Мориса Тореза, ул. Дзержинского, ул. Аэродромная, ул. Революционная ПИР	2683	2021	125	7 216
ТС-Зуб-0/21	от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118 ПИР	682	2021	250	2 356
ТС-БТЭЦ-0/1	в границах пр. Кирова, Льговский пер., ул. Береговая ПИР	1129,25	2021	100	2 367
ТС-042-0/30а	От ТК-32а по ул. Венцека до ТК-2 по ул. Степана Разина ПИР	154	2021	200	579
Мероприятия по оптимизации системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самары ПИР			2021		20 818
Мероприятия по оптимизации системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самары Закупка МТР			2021		64 829
Мероприятия по оптимизации системы теплоснабжения пос. 116 км Куйбышевского района г.о. Самары СМР			2022		924 182
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	788	2023	125	51 265
ТС-567/568-0/3	в границах ул. Гагарина, 9 Мая проезд, пер. Карякина, ул. Мориса Тореза, пер. Футболистов, ул. Промышленности	3147	2023	200	137 823
ТС-931,932,933,934-0/164	в границах ул. Дальневосточной, ул. Алма-Атинской, ул. Свободы, ул. Строителей	822	2023	150	61 306
ТС-7Б-6/1А	от ТП-52 по ул. Стара Загора 100Б до ТК-13 по Воронежская ул 192а	537	2023	300	62 534
ТС-8-2	от ТП-44 по пр. Карла Маркса 340А до ТК-см и ТК-40 по Карла Маркса пр-кт 322	859	2023	150	64 066
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	2271	2023	200	203 235
ТС-733,734,745,756-0/6	в границах ул. Ю.Пионеров, пр. Кирова, ул. Юбилейная, ул. Енисейская, ул. Вольская, ул. Каховская	1731,2	2023	125	127 007
ТС-256,274-0/60	От ТК-59 по ул. Ново-Садовая до ТК-1 вблизи Первомайская ул 24	186	2023	150	13 872
ТС-042-0/30а	От ТК-32а по ул. Венцека до ТК-2 по ул. Степана Разина	154	2023	200	13 942
ТС-НС3-0/6	от ТК-6 по ул. Губанова, через НС-3/15, до ТК-9 (вблизи МКД Ново-Садовая ул 244 )	880	2023	400	128 962
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	2023	300	93 296
ТС-1ДОСААФ-24	в границах ул. Мориса Тореза, ул. Дзержинского, ул. Аэродромная, ул. Революционная	2683	2023	125	182 868



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
ТС-Зуб-0/21	от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118	682	2023	250	65 536
ТС-БТЭЦ-0/1	в границах пр. Кирова, Льгоский пер., ул. Береговая	1129,25	2023	100	65 828
ТС-НС3-0/6	ТС-НС3-0/6 ПИР	1938,5	2023	250	3 974
ТС-Зуб-17-0/6	ТС-Зуб-17-0/6 ПИР	1980,5	2023	200	5 592
ТС-738,741,16мкр-0/10,12	ТС-738,741,16мкр-0/10,12 ПИР	1708,6	2023	200	4 702
ТС-754,774-0/127	ТС-754,774-0/127 ПИР	1038,5	2023	125	1 868
ТС-Пред.пл.-0/107	ТС-Пред.пл.-0/107 ПИР	1358	2023	150	2 770
ТС-4I-2	ТС-4I-2 ПИР	1578	2023	200	3 908
ТС-152-0/5/	ТС-152-0/5/ ПИР	506	2023	200	1 253
ТС-738,741,16мкр-0/10,12	ТС-738,741,16мкр-0/10,12 ПИР	1080	2023	150	2 203
ТС-501-0/3	ТС-501-0/3 ПИР	923,5	2023	150	1 884
ТС-7Б-6/1А	ТС-7Б-6/1А ПИР	818,2	2023	250	1 852
ТС-389-29	ТС-389-29 ПИР	506	2023	150	1 032
<b>ИТОГО Обязательства АО «ПТС»</b>					<b>19 833 346</b>
<b>Обязательства Администрации городского округа Самара</b>					
ТС-591А-33	в границах ул.Промышленность, ул. Советской Армии, ул. Стандартная	1035,27	2021	150	68 040
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС19	по ул. Советской Армии	849,4	2021	250	78 240
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС38	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Советской Армии, ул. 8-я Радиальная, ул. 6-я Радиальная	396,1	2021	250	37 200
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-ЦТП167	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Советской Армии, 3-я просека	332	2021	250	30 960
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС31	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Гастелло, ул. 6-я Радиальная, ул. Академика Павлова	64,2	2021	250	5 280
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС39	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Советской Армии, 3-я просека	129,1	2021	250	11 520
ТС-1Кузн.-0/9	в границах пр. К. Маркса, ул. Владимирская, ул.Урицкого, ул. Тухачевского ПИР	2646,85	2021	200	8 460
ТС-606-0/11	от ТК-4 по ул. Нагорная до НС-43 по ул.Нагорная,11 ПИР	102	2021	200	325
ТС-1Кузн.-0/9	в границах пр. К. Маркса, ул. Владимирская, ул.Урицкого, ул. Тухачевского	2646,85	2022	200	231 069
ТС-606-0/11	от ТК-4 по ул. Нагорная до НС-43 по ул.Нагорная,11	102	2022	200	8 932
<b>ИТОГО Обязательства Администрации городского округа Самара</b>					<b>480 025</b>
<b>ИТОГО</b>					<b>20 313 371</b>

**Таблица 7.7 – Объемы реконструкции квартальных тепловых сетей АО «ПТС» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №1**

Наименование участка	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
----------------------	--------------------------	------------------------

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Техпервооружение квартальных тепловых сетей	2022	36 180
	2023	36 180
<b>ИТОГО</b>		<b>72 360</b>

### **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**

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций представлены в таблице 7.8.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.8 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТОН№1

Наименование/месторасположение объекта	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение насосной станции №18 по адресу, ул. Аэродромная, 57	2020	11 410
<b>ИТОГО</b>		<b>11 410</b>

### **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) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

Около 82% теплopotребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую возможно реализовать несколькими способами:

- перевод потребителей на независимую схему присоединения по отоплению и горячего водоснабжения (т.е. полная замена теплового узла (ИТП) у потребителя, в т.ч. с заменой оборудования систем отопления);
- перевод потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения при сохранении типа присоединения по отоплению (т.е. с установкой теплообменного оборудования на систему ГВС);
- строительство центральных тепловых пунктов и организация четырехтрубной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) после ЦТП;
- строительство блочных теплораспределительных пунктов системы ГВС на группу домов (т.е. организация двухтрубной независимой системы горячего водоснабжения).

Необходимо отметить, что все предлагаемые решения в части систем теплоснабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабжения,

поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ХВС. Так, например, при принятии решения о переходе на закрытую систему ГВС по первым двум из описанных вариантов расход воды в системе ХВС вырастет по всему контуру – от головных сооружений до каждого дома. Таким образом, решение о варианте перехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь на данных исключительно схемы теплоснабжения. Необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения города рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реализацию каждого из вариантов и после этого, с учетом экономической эффективности и целесообразности, принять решение о возможном переходе на закрытую систему ГВС.

С учетом того, что по состоянию на период выполнения актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год такая оценка отсутствует, а также учитывая отсутствие оценки ценовых последствий от принятия решения о переходе на закрытую систему ГВС для жителей городского округа Самара, вопрос о переводе потребителей на закрытую систему будет рассмотрен при последующих актуализациях схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, после формирования комплексной оценки затрат и эффектов от реализации данного мероприятия, а также оценки влияния реализации мероприятий на платеж граждан за коммунальные услуги.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения в настоящем документе не предусмотрены

по причине отсутствия открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

## **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 2021 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– 9.13.

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 предприятия за 2019 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	4 907,5	4 022,5	4 022,5	4 022,5	4 036,5	4 054,9	4 113,3	4 113,3	4 113,3	4 113,3	4 163,4	4 177,2	4 177,2
пар	тыс. Гкал	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2
горячая вода	тыс. Гкал	4 048,8	4 818,3	3 933,3	3 933,3	3 933,3	3 947,3	3 965,6	4 024,1	4 024,1	4 024,1	4 024,1	4 074,2	4 088,0	4 088,0
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 915,6	1 956,9	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 607,7	1 761,2	1 587,6	1 587,6	1 587,6	1 589,9	1 591,3	1 600,8	1 600,8	1 600,8	1 600,8	1 608,6	1 610,6	1 610,6
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	307,9	195,7	293,6	293,6	293,6	291,3	289,9	280,3	280,3	280,3	280,3	272,5	270,5	270,5
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 023,6	1 130,3	998,5	998,5	998,5	1 000,3	1 000,4	1 006,9	1 006,9	1 006,9	1 006,9	1 013,4	1 015,2	1 015,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	435,8	440,2	428,2	428,2	428,2	428,1	427,8	427,5	427,5	427,5	427,5	427,2	427,1	427,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	587,8	690,1	570,2	570,2	570,2	572,1	572,6	579,4	579,4	579,4	579,4	586,2	588,1	588,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	227,5	224,9	227,6	227,6	227,6	227,6	227,4	227,3	227,3	227,3	227,3	227,1	227,0	227,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,8	130,6	130,3	130,3	130,3	130,3	129,8	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6	129,7	129,7
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	272,7	271,5	273,4	273,4	273,4	273,4	272,6	271,9	271,9	271,9	271,9	271,9	271,9	271,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,1	140,6	141,8	141,8	141,8	141,7	141,2	140,9	140,9	140,9	140,9	140,8	140,8	140,8



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

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	875,9	737,7	737,7	737,7	746,3	746,0	705,6	705,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6
пар	тыс. Гкал	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
горячая вода	тыс. Гкал	720,9	858,0	719,8	719,8	719,8	728,4	728,1	687,7	687,7	723,7	723,7	723,7	723,7	723,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	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	9,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	156,2	178,3	156,0	156,0	156,0	157,4	157,4	150,9	150,9	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	47,6	47,1	47,7	47,8	47,9	47,8	47,8	48,0	48,0	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,6	131,2	108,4	108,3	108,1	109,6	109,5	102,8	102,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	332,8	329,4	333,2	333,9	334,9	334,4	334,5	335,7	335,7	334,6	334,6	334,6	334,6	334,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	140,2	142,8	140,1	139,9	139,8	140,0	140,0	139,0	139,0	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	411,6	412,8	412,6	413,5	414,7	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,0	149,8	146,9	146,8	146,6	146,8	146,8	145,8	145,8	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7

Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Безымянской 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	1 606,3	1 843,2	1 539,6	1 539,6	1 539,6	1 534,2	1 531,7	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0
пар	тыс. Гкал	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6
горячая вода	тыс. Гкал	1 246,8	1 483,6	1 180,0	1 180,0	1 180,0	1 174,6	1 172,1	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
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	260,2	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	236,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	30,8	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	331,6	368,7	256,6	256,6	256,6	255,8	255,3	255,2	255,2	255,2	255,2	255,2	255,2	255,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	75,1	71,2	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	297,4	256,6	256,6	256,6	255,8	255,3	255,2	255,2	255,2	255,2	255,2	255,2	255,2
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	288,6	273,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,0	150,7	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	402,0	397,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,7	161,4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7

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	897,8	753,1	753,1	753,1	779,7	804,5	807,4	807,4	807,4	831,7	841,0	844,3	844,3
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	754,2	897,8	753,1	753,1	753,1	779,7	804,5	807,4	807,4	807,4	831,7	841,0	844,3	844,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,8	159,7	159,8	159,8	159,8	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	120,5	143,3	120,3	120,3	120,3	124,6	128,5	129,0	129,0	129,0	132,8	134,3	134,8	134,8
газ	тыс. т у.т.	120,5	143,3	120,3	120,3	120,3	124,6	128,5	129,0	129,0	129,0	132,8	134,3	134,8	134,8
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	123,3	103,5	103,5	103,5	107,1	110,5	110,9	110,9	110,9	114,3	115,5	116,0	116,0
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	1 578,5	1 878,6	1 576,2	1 576,2	1 576,2	1 569,4	1 581,1	1 617,4	1 617,4	1 617,4	1 659,1	1 659,1	1 659,1	1 659,1
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	1 578,5	1 878,6	1 576,2	1 576,2	1 576,2	1 569,4	1 581,1	1 617,4	1 617,4	1 617,4	1 659,1	1 659,1	1 659,1	1 659,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,4	154,3	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	243,8	289,9	243,4	243,4	243,4	242,4	244,2	249,8	249,8	249,8	256,2	256,2	256,2	256,2
газ	тыс. т у.т.	243,8	289,9	243,4	243,4	243,4	242,4	244,2	249,7	249,7	249,7	256,1	256,1	256,1	256,1
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.	208,1	247,4	207,8	207,8	207,8	206,9	208,4	213,2	213,2	213,2	218,6	218,6	218,6	218,6
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 9.6 – 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	9 170	9 160	9 150	9 140	9 129	9 119	9 109	9 099	9 088	9 078	9 068	9 058	9 047
Школа №177	газ	714	793	797	801	804	808	812	816	820	823	827	831	835	838
Школа №143	газ	496	555	560	565	569	574	579	584	589	594	599	604	609	614
пос. «Волгарь»	газ	16 048	17 467	17 455	17 442	17 430	17 417	17 405	17 392	17 380	17 367	17 355	17 342	17 330	17 317
ДСУ «Автодор»	газ	6 070	6 607	6 593	6 579	6 565	6 551	6 537	6 523	6 509	6 495	6 481	6 466	6 452	6 438
пос. Засамарская Слобода	газ	2 336	2 569	2 549	2 530	2 511	2 492	2 472	2 453	2 434	2 414	2 395	2 376	2 357	2 337
пос.Рубежный	газ	7 765	8 558	8 514	8 469	8 424	8 379	8 334	8 289	8 244	8 200	8 155	8 110	8 065	8 020
Молодогвардейская, 9	газ	341	376	375	374	373	371	370	369	367	366	365	363	362	361
«РОК»	газ	44 753	48 535	48 491	48 447	48 403	48 359	48 315	48 271	48 227	48 183	48 139	48 095	48 052	48 008
котельная №2 п.Прибрежный	газ	17 929	19 479	19 508	19 538	19 567	19 597	19 626	19 656	19 685	19 715	19 744	19 774	19 803	19 833
квартал №3 п.Мехзавод	газ	5 759	6 182	6 171	6 160	6 149	6 138	6 127	6 116	6 105	6 094	6 083	6 072	6 061	6 050
квартал №7 п.Мехзавод	газ	20 893	22 757	22 712	22 666	22 621	22 575	22 530	22 484	22 439	22 393	22 348	22 302	22 257	22 211
квартал №11 п.Мехзавод	газ	27 354	29 915	29 841	29 766	29 692	29 618	29 543	29 469	29 395	29 321	29 246	29 172	29 098	29 023
квартал №13 п.Мехзавод	газ	16 480	17 792	17 720	17 648	17 576	17 505	17 433	17 361	17 289	17 218	17 146	17 074	17 002	16 930
пос. Красный Пахарь	газ	2 985	3 288	3 268	3 249	3 230	3 210	3 191	3 171	3 152	3 132	3 113	3 093	3 074	3 055
квартал №3 п.Управленческий	газ	31 278	33 708	33 660	33 613	33 565	33 518	33 470	33 422	33 375	38 232	38 184	38 137	38 089	38 042
квартал №12 п.Управленческий	газ	36 324	39 634	39 562	39 489	39 417	39 344	39 272	39 199	39 126	39 054	38 981	38 909	38 836	38 764
квартал №15 п.Управленческий	газ	74 483	81 239	81 102	80 965	80 828	80 691	80 554	80 417	80 280	80 143	99 930	99 793	99 656	99 519
41 км.	ку	456	505	505	504	504	504	504	504	503	503	503	503	503	502
Модульная ул.Зеленая	газ	1 703	1 843	1 837	1 831	1 825	1 819	1 812	1 806	1 800	1 794	1 788	1 782	1 776	1 769
16 км п.Радиоцентр	газ	6 023	6 632	6 592	6 551	6 511	6 471	6 430	6 390	6 349	6 309	6 268	6 228	6 188	6 147
микрорайон №18	газ	15 812	17 561	17 605	17 649	17 692	17 736	17 780	17 824	17 867	17 911	17 955	17 998	18 042	18 086
«Аэропорт-2»	газ	17 267	18 784	18 755	18 726	18 697	18 668	18 639	18 610	18 582	18 553	18 524	18 495	18 466	18 437
«Плодопитомник»	газ	292	321	318	315	313	310	308	305	303	300	297	295	292	290

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
«Дом культуры»	газ	331	365	362	360	357	355	352	350	347	344	342	339	337	334
«632 квартал»	газ	14 528	16 063	16 061	16 059	16 056	16 054	16 052	16 050	16 048	16 046	16 044	16 042	16 040	16 038
«692 квартал»	газ	15 976	17 632	17 565	17 497	17 430	17 363	17 295	17 228	17 160	17 093	17 026	16 958	16 891	16 823
«605 квартал» школа №178	газ	1 161	1 269	1 269	1 268	1 268	1 268	1 267	1 267	1 267	1 267	1 266	1 266	1 266	1 266
«702 квартал»д/сад №18	газ	15 492	16 801	16 753	16 705	16 656	16 608	16 560	16 511	16 463	16 415	16 366	16 318	16 270	16 221
«Школа-интернат №9»	газ	815	882	885	887	890	893	895	898	900	903	905	908	910	913
«Сталелитейный завод»	газ	9 617	10 416	10 373	10 329	10 285	10 242	10 198	10 154	10 111	10 067	10 024	9 980	9 936	9 893
130 кв.	газ	2 316	2 554	2 542	2 529	2 517	2 505	2 493	2 480	2 468	2 456	2 444	2 431	2 419	2 407
132 кв.	газ	1 440	1 597	1 598	1 598	1 599	1 600	1 601	1 602	1 603	1 604	1 605	1 606	1 606	1 607
409 кв.	газ	3 821	4 223	4 235	4 247	4 259	4 272	4 284	4 296	4 308	4 320	4 332	4 344	4 356	4 369
469 кв.	газ	1 253	1 384	1 380	1 375	1 371	1 367	1 362	1 358	1 354	1 349	1 345	1 341	1 336	1 332
527 кв.	газ	1 654	1 834	1 835	1 835	1 836	1 837	1 838	1 839	1 840	1 841	1 842	1 843	1 843	1 844
ПЧЛ	газ	4 477	4 833	4 815	4 797	4 779	4 761	4 743	4 725	4 707	4 689	4 672	4 654	4 636	4 618
751 кв.	газ	3 562	3 904	3 892	3 880	3 869	3 857	3 845	3 834	3 822	3 810	3 799	3 787	3 776	3 764
Киркомбинат	газ	556	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605
610 кв.	газ	2 900	3 218	3 223	3 228	3 233	3 238	3 243	3 247	3 252	3 257	3 262	3 267	3 272	3 277
588 кв.	газ	2 968	3 259	3 251	3 242	3 234	3 226	3 218	3 209	3 201	3 193	3 185	3 176	3 168	3 160
ул. Авроры, 11	ку	260	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
586 кв.	газ	4 472	4 782	4 774	4 767	4 759	4 751	4 744	4 736	4 729	4 721	4 714	4 706	4 698	4 691
567 кв.	газ	3 814	4 098	4 091	4 083	4 076	4 068	4 061	4 053	4 046	4 038	4 031	4 023	4 016	4 009
463 кв.	газ	676	772	795	818	841	864	886	909	932	955	978	1 001	1 024	1 047
471 кв.	газ	1 314	1 455	1 455	1 455	1 454	1 454	1 454	1 454	1 453	1 453	1 453	1 452	1 452	1 452
542 кв.	газ	1 999	2 218	2 222	2 226	2 230	2 234	2 238	2 242	2 246	2 250	2 254	2 258	2 262	2 266
653 кв.	газ	2 267	2 516	2 520	2 524	2 529	2 533	2 537	2 542	2 546	2 550	2 555	2 559	2 563	2 568
Школа-интернат №6	газ	977	1 076	1 079	1 083	1 087	1 091	1 095	1 098	1 102	1 106	1 110	1 114	1 118	1 121
Средняя Волга 1	газ	1 740	1 927	1 926	1 926	1 926	1 925	1 925	1 924	1 924	1 924	1 923	1 923	1 922	1 922
Средняя Волга 2	газ	2 670	2 872	2 867	2 863	2 858	2 853	2 849	2 844	2 839	2 834	2 830	2 825	2 820	2 816
ул. Грибоедова, 20	газ	422	466	464	462	460	459	457	455	453	451	449	448	446	444
п. Береза	газ	1 091	1 245	1 296	1 348	1 399	1 450	1 501	1 552	1 603	1 654	1 705	1 757	1 808	1 859
Винтай	газ	473	519	514	508	503	497	492	487	481	476	470	465	460	454
ул. Ученическая, 117	газ	402	441	438	434	431	427	423	420	416	413	409	405	402	398
Самаравтормет	газ	480	533	535	536	538	540	541	543	544	546	548	549	551	553
ул. Аврора, 3	ку	176	195	195	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194
ул. Битумная, 2	ку	395	437	437	437	437	436	436	436	436	436	435	435	435	435

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
МАКУР	газ	14 098	15 395	15 310	15 225	15 140	15 055	14 971	14 886	14 801	14 716	14 632	14 547	14 462	14 377
«КБАС»	газ	2 722	2 998	2 981	2 964	2 946	2 929	2 912	2 895	2 877	2 860	2 843	2 826	2 808	2 791
<b>Газовые котельные</b>	газ	<b>2 858</b>	<b>3 162</b>	<b>3 159</b>	<b>3 156</b>	<b>3 153</b>	<b>3 151</b>	<b>3 148</b>	<b>3 145</b>	<b>3 142</b>	<b>3 139</b>	<b>3 136</b>	<b>3 133</b>	<b>3 131</b>	<b>3 128</b>
<b>Угольные котельные</b>	уголь	<b>44 547</b>	<b>48 098</b>	<b>47 922</b>	<b>47 745</b>	<b>47 569</b>	<b>47 392</b>	<b>47 216</b>	<b>47 039</b>	<b>46 862</b>	<b>46 686</b>	<b>46 509</b>	<b>46 333</b>	<b>46 156</b>	<b>45 980</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	-	<b>836 888</b>	<b>909 329</b>	<b>907 283</b>	<b>905 238</b>	<b>903 192</b>	<b>901 146</b>	<b>899 101</b>	<b>897 055</b>	<b>895 010</b>	<b>904 148</b>	<b>947 031</b>	<b>944 985</b>	<b>942 939</b>	<b>940 894</b>

Таблица 9.7 – 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	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	411,6	411,6	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4
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	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
«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	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
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	365,4	365,4	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	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Винтай	газ	163,0	163,0	163,0	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	365,4	365,4	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	365,4	365,4	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	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
«КБАС»	газ	243,6	243,6	243,6	244,3	245,1	245,8	246,5	247,3	248,0	248,8	249,5	250,3	251,0	251,8
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>164,1</b>	<b>164,2</b>	<b>164,2</b>	<b>164,6</b>	<b>165,1</b>	<b>165,6</b>	<b>166,1</b>	<b>166,6</b>	<b>167,1</b>	<b>167,6</b>	<b>168,1</b>	<b>168,6</b>	<b>169,1</b>	<b>169,6</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>381,8</b>	<b>381,8</b>	<b>381,8</b>	<b>382,9</b>	<b>384,1</b>	<b>385,2</b>	<b>386,4</b>	<b>387,5</b>	<b>388,7</b>	<b>389,8</b>	<b>391,0</b>	<b>392,2</b>	<b>393,4</b>	<b>394,5</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>164,7</b>	<b>164,7</b>	<b>164,7</b>	<b>165,2</b>	<b>165,7</b>	<b>166,2</b>	<b>166,7</b>	<b>167,2</b>	<b>167,7</b>	<b>168,2</b>	<b>168,7</b>	<b>169,2</b>	<b>169,7</b>	<b>170,2</b>

Таблица 9.8 – 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	1 577	1 575	1 578	1 581	1 584	1 587	1 590	1 593	1 596	1 599	1 602	1 605	1 608
Школа №177	газ	149	166	166	168	169	170	172	173	174	176	177	178	180	181
Школа №143	газ	104	116	117	118	120	121	122	124	125	127	128	130	131	132
пос. «Волгарь»	газ	2 607	2 837	2 835	2 841	2 848	2 854	2 861	2 867	2 874	2 881	2 887	2 894	2 900	2 907
ДСУ «Автодор»	газ	986	1 073	1 071	1 072	1 073	1 073	1 074	1 075	1 076	1 077	1 078	1 079	1 080	1 081
пос. Засамарская Слобода	газ	427	469	466	464	461	459	457	455	453	450	448	446	444	441
пос.Рубежный	газ	1 261	1 390	1 383	1 379	1 376	1 373	1 370	1 367	1 363	1 360	1 356	1 353	1 350	1 346
Молодогвардейская, 9	газ	55	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
«РОК»	газ	7 350	7 971	7 963	7 980	7 997	8 013	8 030	8 047	8 064	8 081	8 097	8 114	8 131	8 148
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 848	3 095	3 099	3 113	3 127	3 141	3 156	3 170	3 184	3 198	3 213	3 227	3 242	3 256
квартал №3 п.Мехзавод	газ	935	1 004	1 002	1 003	1 005	1 006	1 007	1 008	1 009	1 011	1 012	1 013	1 014	1 015
квартал №7 п.Мехзавод	газ	3 319	3 615	3 608	3 612	3 615	3 619	3 622	3 626	3 629	3 633	3 636	3 640	3 643	3 647



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		квартила №11 п.Мехзавод	газ	4 442	4 858	4 846	4 849	4 851	4 853	4 856	4 858	4 860	4 863	4 865	4 867
квартила №13 п.Мехзавод	газ	2 676	2 889	2 878	2 875	2 872	2 868	2 865	2 862	2 859	2 855	2 852	2 849	2 845	2 842
пос. Красный Пахарь	газ	485	534	531	529	528	526	524	523	521	519	518	516	514	513
квартила №3 п.Управленческий	газ	5 080	5 474	5 466	5 475	5 484	5 492	5 501	5 510	5 518	6 340	6 352	6 363	6 374	6 385
квартила №12 п.Управленческий	газ	5 899	6 437	6 425	6 432	6 440	6 447	6 455	6 462	6 469	6 477	6 484	6 491	6 499	6 506
квартила №15 п.Управленческий	газ	12 315	13 432	13 410	13 427	13 445	13 462	13 480	13 497	13 515	13 532	16 924	16 951	16 978	17 006
41 км.	ку	188	208	208	208	209	209	210	210	211	212	212	213	213	214
Модульная ул.Зеленая	газ	277	299	298	298	298	298	298	298	298	298	297	297	297	297
16 км п.Радиоцентр	газ	989	1 089	1 083	1 079	1 076	1 072	1 069	1 065	1 062	1 058	1 054	1 051	1 047	1 043
микрорайон №18	газ	2 512	2 790	2 797	2 812	2 828	2 843	2 859	2 874	2 890	2 906	2 922	2 938	2 954	2 970
«Аэропорт-2»	газ	2 804	3 050	3 046	3 050	3 055	3 059	3 064	3 068	3 072	3 077	3 081	3 086	3 090	3 095
«Плодопитомник»	газ	46	51	51	50	50	50	49	49	49	49	48	48	48	48
«Дом культуры»	газ	54	60	59	59	59	59	59	58	58	58	58	57	57	57
«632 квартал»	газ	2 413	2 668	2 668	2 675	2 683	2 691	2 698	2 706	2 714	2 722	2 729	2 737	2 745	2 753
«692 квартал»	газ	2 594	2 863	2 853	2 850	2 848	2 845	2 843	2 840	2 837	2 835	2 832	2 829	2 826	2 824
«605 квартал» школа №178	газ	191	208	208	209	209	210	211	211	212	212	213	214	214	215
«702 квартал»д/сад №18	газ	2 461	2 669	2 662	2 662	2 662	2 662	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663
«Школа-интернат №9»	газ	131	142	142	143	144	145	145	146	147	148	149	150	151	152
«Сталелитейный завод»	газ	1 562	1 692	1 685	1 682	1 680	1 678	1 676	1 674	1 672	1 670	1 667	1 665	1 663	1 660
130 кв.	газ	376	415	413	412	411	410	410	409	408	407	406	406	405	404
132 кв.	газ	301	333	334	335	336	337	338	340	341	342	343	344	346	347
409 кв.	газ	607	671	673	677	681	685	689	693	697	701	705	709	713	717
469 кв.	газ	204	225	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
527 кв.	газ	263	291	291	292	293	295	296	297	298	299	300	301	302	303
ПЧЛ	газ	818	883	880	879	878	878	877	876	876	875	874	873	873	872
751 кв.	газ	566	620	618	618	618	618	618	618	618	618	618	618	618	618
Киркомбинат	газ	90	98	98	99	99	99	99	100	100	100	101	101	101	102
610 кв.	газ	499	553	554	557	559	562	564	567	569	572	575	577	580	582
588 кв.	газ	472	518	516	517	517	517	517	518	518	518	518	518	519	519

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ул. Авроры, 11	ку	95	105	105	106	106	106	107	107	107	108	108	108	109	109
586 кв.	газ	726	777	775	776	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787
567 кв.	газ	619	666	664	665	666	667	667	668	669	670	671	671	672	673
463 кв.	газ	110	125	129	133	137	141	146	150	154	158	163	167	171	176
471 кв.	газ	213	236	236	237	238	238	239	240	240	241	242	242	243	244
542 кв.	газ	325	360	361	363	364	366	368	370	371	373	375	377	379	380
653 кв.	газ	390	433	433	435	437	439	442	444	446	448	450	452	454	456
Школа-интернат №6	газ	159	175	175	176	178	179	180	181	182	183	185	186	187	188
Средняя Волга 1	газ	276	306	306	307	308	309	309	310	311	312	313	314	315	316
Средняя Волга 2	газ	424	456	456	456	457	457	458	459	459	460	460	461	462	462
ул. Грибоедова, 20	газ	88	97	97	97	97	97	97	96	96	96	96	96	96	96
п. Береза	газ	173	198	206	215	224	232	241	250	259	268	278	287	296	305
Винтай	газ	77	85	84	83	82	82	81	81	80	79	79	78	77	77
ул. Ученическая, 117	газ	65	72	71	71	70	70	70	69	69	68	68	68	67	67
Самаравтормет	газ	100	111	112	112	113	114	114	115	116	116	117	118	119	119
ул. Аврора, 3	ку	64	71	71	71	71	72	72	72	72	72	73	73	73	73
ул. Битумная, 2	ку	144	160	160	160	160	161	161	162	162	163	163	163	164	164
МАКУР	газ	2 424	2 647	2 633	2 626	2 619	2 612	2 605	2 598	2 591	2 584	2 577	2 570	2 562	2 555
«КБАС»	газ	663	730	726	724	722	720	718	716	714	711	709	707	705	703
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>79 427</b>	<b>86 662</b>	<b>86 518</b>	<b>86 634</b>	<b>86 749</b>	<b>86 865</b>	<b>86 980</b>	<b>87 095</b>	<b>87 210</b>	<b>88 139</b>	<b>91 630</b>	<b>91 758</b>	<b>91 885</b>	<b>92 012</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>491</b>	<b>544</b>	<b>544</b>	<b>545</b>	<b>547</b>	<b>548</b>	<b>550</b>	<b>551</b>	<b>553</b>	<b>554</b>	<b>555</b>	<b>557</b>	<b>558</b>	<b>560</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>79 918</b>	<b>87 206</b>	<b>87 062</b>	<b>87 179</b>	<b>87 296</b>	<b>87 413</b>	<b>87 530</b>	<b>87 646</b>	<b>87 763</b>	<b>88 693</b>	<b>92 186</b>	<b>92 315</b>	<b>92 444</b>	<b>92 572</b>

Таблица 9.9 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	1 228	1 358	1 356	1 359	1 362	1 364	1 367	1 369	1 372	1 374	1 377	1 379	1 382	1 385
Школа №177	газ	128	143	143	144	145	147	148	149	150	151	152	153	154	156
Школа №143	газ	89	100	100	102	103	104	105	106	108	109	110	111	113	114
пос. «Волгарь»	газ	2 235	2 433	2 431	2 437	2 442	2 448	2 454	2 459	2 465	2 470	2 476	2 482	2 487	2 493
ДСУ «Автодор»	газ	846	921	919	920	921	922	922	923	924	925	926	926	927	928
пос. Засамарская Слобода	газ	367	403	400	399	397	395	393	391	389	387	385	383	381	379

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос.Рубежный	газ	1 086	1 197	1 190	1 188	1 185	1 182	1 179	1 176	1 174	1 171	1 168	1 165	1 162	1 159
Молодогвардейская, 9	газ	47	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
«РОК»	газ	6 318	6 852	6 845	6 860	6 874	6 888	6 903	6 917	6 932	6 946	6 961	6 975	6 990	7 004
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 449	2 660	2 664	2 676	2 689	2 701	2 713	2 725	2 737	2 750	2 762	2 774	2 787	2 799
квартал №3 п.Мехзавод	газ	787	844	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854
квартал №7 п.Мехзавод	газ	2 810	3 061	3 055	3 058	3 061	3 064	3 067	3 070	3 073	3 076	3 079	3 082	3 085	3 088
квартал №11 п.Мехзавод	газ	3 768	4 121	4 111	4 113	4 115	4 117	4 119	4 121	4 123	4 125	4 127	4 129	4 131	4 132
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 262	2 442	2 432	2 429	2 427	2 424	2 421	2 419	2 416	2 413	2 410	2 407	2 404	2 401
пос. Красный Пахарь	газ	413	454	452	450	449	448	446	445	443	442	441	439	438	436
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 296	4 630	4 623	4 630	4 638	4 645	4 652	4 660	4 667	5 362	5 372	5 381	5 391	5 400
квартал №12 п.Управленческий	газ	4 957	5 409	5 399	5 405	5 411	5 417	5 424	5 430	5 436	5 442	5 449	5 455	5 461	5 467
квартал №15 п.Управленческий	газ	10 458	11 406	11 387	11 402	11 417	11 431	11 446	11 461	11 476	11 491	14 371	14 394	14 417	14 441
41 км.	ку	245	271	271	272	273	273	274	275	276	276	277	278	278	279
Модульная ул.Зеленая	газ	234	253	253	253	252	252	252	252	252	252	252	252	252	251
16 км п.Радиоцентр	газ	842	928	922	919	916	913	910	907	904	901	898	895	892	889
микрорайон №18	газ	2 138	2 375	2 381	2 394	2 407	2 420	2 434	2 447	2 460	2 474	2 487	2 501	2 514	2 528
«Аэропорт-2»	газ	2 373	2 581	2 577	2 581	2 585	2 588	2 592	2 596	2 600	2 603	2 607	2 611	2 615	2 618
«Плодопитомник»	газ	39	43	43	43	43	42	42	42	42	41	41	41	41	40
«Дом культуры»	газ	46	51	51	50	50	50	50	50	49	49	49	49	49	48
«632 квартал»	газ	2 054	2 271	2 271	2 277	2 284	2 291	2 297	2 304	2 310	2 317	2 324	2 330	2 337	2 344
«692 квартал»	газ	2 211	2 440	2 431	2 429	2 427	2 425	2 422	2 420	2 418	2 416	2 413	2 411	2 409	2 406
«605 квартал» школа №178	газ	162	177	177	177	178	178	179	179	180	180	181	181	182	182
«702 квартал»д/сад №18	газ	2 078	2 254	2 247	2 247	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249
«Школа-интернат №9»	газ	111	120	121	121	122	123	123	124	125	126	126	127	128	129
«Сталелитейный завод»	газ	1 322	1 432	1 426	1 424	1 423	1 421	1 419	1 417	1 415	1 413	1 412	1 410	1 408	1 406
130 кв.	газ	316	349	347	346	346	345	344	344	343	342	342	341	340	339
132 кв.	газ	253	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292
409 кв.	газ	510	564	566	569	572	576	579	582	586	589	593	596	600	603
469 кв.	газ	171	189	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
527 кв.	газ	222	246	246	247	247	248	249	250	251	252	253	253	254	255
ПЧЛ	газ	685	740	737	736	736	735	735	734	733	733	732	732	731	730
751 кв.	газ	474	519	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
Киркомбинат	газ	78	84	84	85	85	85	86	86	86	86	87	87	87	87

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
610 кв.	газ	420	466	467	469	471	473	475	477	480	482	484	486	488	490
588 кв.	газ	395	434	433	433	433	434	434	434	434	434	435	435	435	435
ул. Авроры, 11	ку	122	135	135	136	136	136	137	137	138	138	138	139	139	140
586 кв.	газ	608	650	649	650	651	652	653	653	654	655	656	657	658	659
567 кв.	газ	519	558	557	558	558	559	560	560	561	562	562	563	564	564
463 кв.	газ	92	105	109	112	116	119	123	126	130	133	137	140	144	148
471 кв.	газ	179	199	199	199	200	200	201	202	202	203	203	204	204	205
542 кв.	газ	273	303	303	305	306	308	309	311	312	314	315	317	318	320
653 кв.	газ	328	364	365	367	368	370	372	374	375	377	379	381	382	384
Школа-интернат №6	газ	133	147	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158
Средняя Волга 1	газ	232	257	257	258	259	259	260	261	262	262	263	264	265	265
Средняя Волга 2	газ	355	382	382	382	383	383	384	384	385	385	386	386	387	387
ул. Грибоедова, 20	газ	74	82	82	82	82	81	81	81	81	81	81	81	81	81
п. Береза	газ	148	169	176	184	191	199	206	214	222	230	237	245	253	261
Винтай	газ	66	72	72	71	71	70	70	69	68	68	67	67	66	66
ул. Ученическая, 117	газ	56	62	61	61	60	60	60	59	59	59	58	58	58	57
Самаравормет	газ	84	94	94	95	95	96	96	97	97	98	99	99	100	100
ул. Аврора, 3	ку	82	91	91	91	92	92	92	92	93	93	93	93	94	94
ул. Битумная, 2	ку	185	205	205	205	206	206	207	207	208	209	209	210	210	211
МАКУР	газ	2 079	2 271	2 258	2 252	2 246	2 241	2 235	2 229	2 223	2 216	2 210	2 204	2 198	2 192
«КБАС»	газ	559	615	612	610	608	606	605	603	601	599	598	596	594	592
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>67 468</b>	<b>73 614</b>	<b>73 492</b>	<b>73 591</b>	<b>73 689</b>	<b>73 787</b>	<b>73 885</b>	<b>73 983</b>	<b>74 081</b>	<b>74 867</b>	<b>77 832</b>	<b>77 940</b>	<b>78 048</b>	<b>78 156</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>634</b>	<b>703</b>	<b>702</b>	<b>704</b>	<b>706</b>	<b>708</b>	<b>710</b>	<b>712</b>	<b>714</b>	<b>716</b>	<b>717</b>	<b>719</b>	<b>721</b>	<b>723</b>

Таблица 9.10 – 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	7,1	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
Котельная ГПЗ «Кряж» по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	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
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	14,7	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
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	54,8	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	26,9	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
ЗАО «ЗПП»	41,5	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	1,5	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
ООО «ЗИМ-Энерго»	42,0	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
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
АО «Арконик СМЗ»	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
ООО «Долина-Центр-С»	13,5	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч»	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»	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
АО «РКЦ «Прогресс»	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	8,4
АО «РЭУ» «Самарский»	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
ПАО «Салют»	40,2	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
АО «Самаранефтегаз»	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ	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

**Таблица 9.11 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	157,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Котельная ГПЗ «Кряж» по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	155,2	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	160,9	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	156,5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	160,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	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	161,4
ЗАО «ЗПП»	169,2	160,9	160,9	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	170,4	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	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
ООО «ЗИМ-Энерго»	151,8	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
АО «Арконик СМЗ»	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7
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 «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч»	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»	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
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
АО «РЭУ» «Самарский»	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
ПАО «Салют»	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
АО «Самаранефтегаз»	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
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

**Таблица 9.12 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. т у.т.**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Топливо</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	газ	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 ГПЗ «Кряж» по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	газ	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
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	газ	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	газ	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский	газ	4,3	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
район, ул. Воеводина, д. 65А															
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	газ	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
ЗАО «ЗПП»	газ	6,6	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
	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 «Самарский областной геронтологический центр»	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
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	газ	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	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
ООО «ЗИМ-Энерго»	газ	6,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	газ	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
АО «Арконик СМЗ»	газ	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	7,3
ООО «Долина-Центр-С»	газ	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	газ	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
АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»	газ	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	38,5
	мазут	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч»	газ	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»	газ	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
АО «РКЦ «Прогресс»	газ	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
АО «РЭУ» «Самарский»	газ	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
ПАО «Салют»	газ	6,3	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
АО «Самаранефтегаз»	газ	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ	газ	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
<b>Итого газ</b>	<b>газ</b>	<b>151,1</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>
<b>Итого мазут</b>	<b>мазут</b>	<b>10,8</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>162,0</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 9.13 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, млн. м<sup>3</sup>/тыс. т н.т.

Источник тепловой энергии	Топливо	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	газ	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 ГПЗ «Кряж» по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	газ	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
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	газ	2,0	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
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	газ	7,3	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
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	газ	3,6	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	газ	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	1,8
ЗАО «ЗПП»	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 «Самарский областной геронтологический центр»	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
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	газ	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	12,8
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	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
ООО «ЗИМ-Энерго»	газ	5,3	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
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	газ	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
АО «Арконик СМЗ»	газ	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
ООО «Долина-Центр-С»	газ	1,8	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
ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	газ	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
АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»	газ	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
	мазут	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч»	газ	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 ЗАО «Мягкая кровля»	газ	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
АО «РКЦ «Прогресс»	газ	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
АО «РЭУ» «Самарский»	газ	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ПАО «Салют»	газ	5,3	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
АО «Самаранефтегаз»	газ	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
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ	газ	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>Итого газ</b>	<b>газ</b>	<b>119,5</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>
<b>Итого мазут</b>	<b>мазут</b>	<b>7,8</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>



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

Основным 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».

Мазут - резервное топливо для Самарской ТЭЦ. 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 ТЭЦ в железнодорожных цистернах.

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 Безымянской ТЭЦ является природный газ, резервным - мазут.

Основным топливом для котельных ЦОК и ПОК является природный газ. На ПОК в качестве резервного топлива используется мазут, на ЦОК резервное топливо не предусмотрено.

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. Поставщик угля ООО «Афет». Низшая рабочая теплота сгорания угля в 2019 году составила 5457 ккал/кг. Для газа низшая рабочая теплота сгорания изменялась в диапазоне 8000÷8700 ккал/кг.

В 2019 году расход газа на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» составил 79,43 тыс. т у.т., расход угля 0,49 тыс. т у.т. В перспективе планируется закрытие угольных котельных с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии, использующие природный газ в качестве основного вида топлива.

### 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 2019 год, приведены в таблице 9.14.

Таблица 9.14 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ

Наименование	2019 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8240
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9630
$W_p$ , % (мазут)	0,01

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 99,5%. Остальная доля 0,5% приходится на топочный мазут. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2019 год, приведены в таблице 9.15.

Таблица 9.15 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС

Наименование	2019 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8245,2
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9625
$W_p$ , % (мазут)	1,41

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянская ТЭЦ за 2019 год, приведены в таблице 9.16.

Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянской ТЭЦ

Наименование	2019 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8144,79
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9715
$W_p$ , % (мазут)	3

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 99,0%. Остальная доля 1,0% приходится на топочный мазут. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т ПЛЮС» за 2019 год приведены в таблице 9.17 – 9.18.

Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2019 год

Наименование	2019 г.
<b>ПОК</b>	
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8201
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9629
$W_p$ , % (мазут)	1,8
$A$ , % (мазут)	0,068

Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2019 год

Наименование	2019 г.
<b>ЦОК</b>	
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8186

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ПОК составляет практически 100%. На долю мазута приходится менее 0,01%. 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.

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

В 2019 году в городском округе Самара преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,04% суммарного потребления топлива.

#### **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Самара останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара представлены в таблице 9.19, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.20.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 9.19 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м<sup>3</sup>/тыс. т н.т.

ТСО	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	1 790,7	1 505,7	1 505,7	1 505,7	1 510,4	1 515,0	1 520,0	1 520,0	1 525,0	1 533,8	1 540,5	1 542,5	1 542,5
	Мазут	6,5	7,2	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9
МП г.о. Самара "Инженерная служба"	Уголь, в т.ч.	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	каменный	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	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	73,6	73,5	73,6	73,7	73,8	73,9	74,0	74,1	74,9	77,8	77,9	78,0	78,2
	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
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	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
	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	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
	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
Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета	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	0,0	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	Уголь, в 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
	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	0,2	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 2021 ГОД)**

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		Газ	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	0,2	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
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	1,8	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
ЗАО "ЗПП"	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 "Самарский областной геронтологический центр"	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
	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	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
	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
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
АО "ГУ ЖКХ"	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	0,0	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 "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	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ТСО	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
ООО "ЗИМ-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	5,3	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	0,0	0,0	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 "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	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 "Арконик СМЗ"	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	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
	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 "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	1,8	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
	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 имени 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	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	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 "Куйбышевский нефтеперерабатывающий 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	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
	Мазут	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	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	2,6	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
	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 2021 ГОД)**

<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	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	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	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 "РКЦ "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	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
АО "РЭУ" "Самарский"	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	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	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 "Салют"	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	5,3	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
	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 "Самаранефтегаз"	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	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
	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
ОАО "Самарский Завод "Экран"	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	0,0	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 "СТЭК"	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	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	7,7
	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
Федеральное государственное бюджет-	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 2021 ГОД)**

<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
ное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	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	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,8	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
	каменный	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	бурый	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
	Газ	1 801,4	2 009,2	1 724,0	1 724,1	1 724,2	1 729,0	1 733,7	1 738,8	1 738,9	1 744,6	1 756,4	1 763,3	1 765,4	1 765,5
	Мазут	14,5	14,9	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6

**Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.**

<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	2 100,6	1 766,9	1 766,9	1 766,9	1 772,4	1 777,8	1 783,7	1 783,7	1 789,5	1 799,7	1 807,7	1 810,0	1 810,0
	Мазут	8,9	9,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
МП г.о. Самара «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	каменный	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	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	86,7	86,5	86,6	86,7	86,9	87,0	87,1	87,2	88,1	91,6	91,8	91,9	92,0
	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
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	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ТСО	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
	Газ	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	1,8
	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
Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета	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	0,0	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	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	0,1	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
	Газ	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	6,9
	Мазут	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
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	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
ЗАО «ЗПП»	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	7,3	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 «Самарский областной геронтологический центр»	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Газ	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
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	0,0
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	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
АО «ГУ ЖКХ»	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	0,0	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 «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	9,1	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
	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 «ЗИМ-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	6,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
	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 «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	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	2,9	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
	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 «Арконик СМЗ»	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	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	7,3
	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 «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	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ТСО	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
ПАО «Завод имени 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	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
	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 «Куйбышевский нефтеперерабатывающий 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	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	38,5
	Мазут	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч»	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	3,0	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
	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
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»	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	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
	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 «РКЦ «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	1,5	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
	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 «РЭУ» «Самарский»	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	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
	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 «Салют»	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	6,3	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
	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 2021 ГОД)**

<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
АО «Самаранефтегаз»	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	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
	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
ОАО «Самарский Завод «Экран»	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	0,0	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 «СТЭК»	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	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	8,9
	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
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны 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	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
	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	каменный	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	бурый	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
	Газ	2 124,1	2 368,8	2 034,9	2 035,0	2 035,1	2 040,7	2 046,3	2 052,3	2 052,4	2 059,1	2 072,9	2 081,0	2 083,4	2 083,6
	Мазут	20,0	20,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8

## **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**

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Самары в части объектов, эксплуатируемых филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за период 2020-2034 гг. составляет 29 888 млн руб. без НДС в ценах 2019 года в том числе:

- объем инвестиций, обеспеченный текущей амортизацией – 15 797 млн руб. будет направлен на мероприятия по реконструкции сетей АО «ПТС» и обеспечение надежности работы источников теплоснабжения ПАО «Т Плюс»;
- дополнительный объем инвестиций АО «ПТС» при переходе в ценовую зону теплоснабжения – 13 691 млн руб. будет направлен на мероприятия по перекладке муниципальных и бесхозных тепловых сетей, оптимизацию системы теплоснабжения Куйбышевского района;
- объем инвестиций Администрации города Самара при переходе в ценовую зону теплоснабжения – 400 млн руб. будет направлен на мероприятия по перекладке муниципальных и бесхозных тепловых сетей.

Для МП городского округа Самара «Инженерная служба», прочих теплоснабжающих организаций прочих теплоснабжающих и 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 источников теплоснабжения и тепловых сетей в целях поддержания их работы в нормативном состоянии. Данные расходы приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Расходы в системы теплоснабжения МП городского округа 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
Теплоснабжающие организации				
МП г.о. Самара «Инженерная служба»	48734	0	8411	0
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	22	0	0	13396
ООО «Газпром трансгаз Самара»	565	0	0	0
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	0	0	0	0
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	4838	0	123	0
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	472	0	293	0
ООО «Завод приборных подшипников»	2824	0	0	1759
ГБУ «Самарский областной геронтологический центр» (Смена наименования организации)	82	0	137	0
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	2445	0	2820	3718
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	55	0	42	0
ООО «Энергоресурс»	0	0	1118	369
ООО «ЗИМ-Энерго»	4557	0	952	1209
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	3876	0	914	1271
АО «Арконик СМЗ»	937	0	72	12417
ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	0
ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	1267	0	210	156
АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»	24721	4834	0	422
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч»	2542	0	0	819
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»	1485	0	475	1604
АО «РКЦ «Прогресс»	212	0	452	0
АО «РЭУ» «Самарский»	568	0	713	0
ПАО «Салют»	2213	0	0	1654
АО «Самаранефтегаз»	704	0	0	9176
ОАО «Самарский Завод «Экран»	53	0	757	0
ООО «СТЭК»	410	0	3421	0
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	82	0	351	0
Теплосетевые организации				
ООО «СТО»	534	0	0	20887
ООО «Самаратеплоресурсы»	168	0	802	2653
ООО «ВолгоРентГрупп»	0	0	0	74
ООО «Инжиниринг сетekom»	0	0	1626	0
ООО «СТРОММАШИНА»	17	0	0	0
АО «Авиакор - авиационный завод»	63	0	0	285
ООО «ЗПП-Энерго»	168	0	0	0

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом
ООО «Олимп-А»	292	0	0	0
Итого	104904	4834	23690	71868

При переходе к ценовой зоне теплоснабжения у ряда теплоснабжающих организаций прогнозируется дополнительный инвестиционный потенциал за счет формирования цены на тепловую энергию на уровне цены доведения до предельной цены (с учетом сглаживания роста на уровне ИПЦ+2%) и далее на уровне предельной цены (цены «альтернативной котельной»). Данные инвестиции приведены в таблице 10.2.



Таблица 10.2 – Расходы в системы теплоснабжения прочих ТСО, предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб.

Наименование ЕТО	Объем от- пуска теп- ловой энергии, тыс. Гкал (2020 г.)	Пре- обла- да- ющи й вид топ- лива	2 пг 2020 - 1 пг 2021	2 пг 2021 - 1 пг 2022	2 пг 2022 - 1 пг 2023	2 пг 2023 - 1 пг 2024	2 пг 2024 - 1 пг 2025	2 пг 2025 - 1 пг 2026	2 пг 2026 - 1 пг 2027	2 пг 2027 - 1 пг 2028	2 пг 2028 - 1 пг 2029	2 пг 2029	Итого за 10 лет
МП г.о. Самара «Инженерная служба»	638,4	Газ	10 463	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 463
	0,2	Уголь	7	14	23	32	42	53	64	77	91	107	510
	2,5	Уголь	86	180	284	398	522	658	806	968	1 143	1 334	6 379
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	126,1	Газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Газпром трансгаз Самара»	1,7	Газ	45	98	157	222	292	346	332	315	298	278	2 384
ООО «Газпром трансгаз Самара»(статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	7,3	Газ	170	373	596	840	1 107	1 399	1 718	2 065	2 443	2 853	13 564
Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета	0,9	Газ	23	50	80	113	150	189	232	227	220	213	1 498
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	5,1	Газ	138	304	485	684	902	1 139	1 399	1 681	1 989	2 323	11 043
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»	3,7	Газ	99	216	346	488	643	684	649	611	569	524	4 828
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	35,5	Газ	895	1 966	3 141	4 429	5 839	7 379	9 058	9 649	9 401	9 122	60 879
ЗАО «ЗПП»	62,8	Газ	1 790	3 929	5 938	5 206	4 424	3 578	2 667	1 685	630	0	29 846
ГБУ «Самарский областной геронтологический центр» (Смена наименования организации)	1	Газ	29	64	48	35	21	5	0	0	0	0	202
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	52,9	Газ	1 660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 660
ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»	0,1	Газ	3	7	0	0	0	0	0	0	0	0	10
АО «ГУ ЖКХ»	13,3	Газ	335	735	1 175	1 657	2 184	2 760	3 389	3 651	3 560	3 457	22 904
	13,4	Газ	375	824	1 317	1 518	1 368	1 204	1 027	836	630	408	9 510
ООО «Энергоресурс»	41,2	Газ	1 154	2 533	4 048	4 717	4 255	3 755	3 213	2 628	1 997	1 317	29 616
ООО «ЗИМ-Энерго»	38	Газ	1 191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 191
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	19,4	Газ	493	1 083	1 730	2 440	3 216	4 064	4 990	4 981	4 833	4 669	32 500
АО «Арконик СМЗ» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	96,6	Газ	2 259	4 961	7 927	11 177	14 734	18 620	22 859	27 477	32 502	37 964	180 481

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование ЕТО	Объем от- пуска теп- ловой энергии, тыс. Гкал (2020 г.)	Пре- обла- да- ющи й вид топ- лива	2 пг 2020 - 1 пг 2021	2 пг 2021 - 1 пг 2022	2 пг 2022 - 1 пг 2023	2 пг 2023 - 1 пг 2024	2 пг 2024 - 1 пг 2025	2 пг 2025 - 1 пг 2026	2 пг 2026 - 1 пг 2027	2 пг 2027 - 1 пг 2028	2 пг 2028 - 1 пг 2029	2 пг 2029	Итого за 10 лет
ООО «Долина-Центр-С» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	15,6	Газ	409	899	1 436	2 026	2 670	3 317	3 187	3 045	2 888	2 715	22 592
ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	23,7	Газ	654	1 436	2 295	3 236	3 082	2 820	2 535	2 225	1 891	1 529	21 703
АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	1 710,40	Газ	34 362	75 451	120 566	170 012	224 113	283 216	347 691	417 935	494 368	577 441	2 745 153
Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	15,4	Газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ЗАО «Мягкая кровля» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	66,1	Газ	1 552	3 408	5 445	7 678	10 122	12 791	15 703	18 875	22 327	26 079	123 980
АО «РКЦ «Прогресс» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	8,3	Газ	215	473	755	1 065	1 404	1 774	1 882	1 813	1 737	1 654	12 771
	1,9	Газ	53	115	184	260	240	219	196	171	143	114	1 695
АО «РЭУ» «Самарский» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	29,7	Газ	757	1 661	2 655	3 743	4 935	6 236	7 655	7 504	7 273	7 016	49 434
ПАО «Салют» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	43,2	Газ	1 023	2 246	3 589	5 061	6 672	8 431	10 351	12 442	14 717	16 472	81 004
АО «Самаранефтегаз» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	89,5	Газ	2 672	5 866	1 012	0	0	0	0	0	0	0	9 550
ОАО «Самарский Завод «Экран» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	19,3	Газ	620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	620
ООО «СТЭК» (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	41,1	Газ	1 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 313
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «При- волжский» Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	12,9	Газ	361	794	1 268	1 462	1 317	1 159	989	805	607	393	9 155

Таким образом на основании таблиц 10.1 и 10.2 объем инвестиций в системы теплоснабжения МП городского округа Самара «Инженерная служба» и прочих теплоснабжающих организаций в течение 10 лет должен составить 4 595,8 млн. руб. в том числе:

- объем инвестиций, обеспеченный текущей амортизацией – 1 049 млн руб. и текущей прибылью на капитальное развитие – 48,3 млн руб. будет направлен на первоочередные мероприятия по поддержанию источников тепловой энергии и тепловых сетей в работоспособном состоянии;
- дополнительный объем инвестиций при переходе в ценовую зону теплоснабжения – 3 498,4 млн руб. должен будет направлен на существенное обновление основных фондов рассматриваемых теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

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 – 718,8 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.

## **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 приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2021 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 теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	1	АО «Предприятие тепловых сетей»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Безымянская ТЭЦ - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК			
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК			
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК			
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК			
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Крайняя ул., 21/11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3/2	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
48	Котельная - Уфимская ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
84	Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК	10	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул.	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
81	Котельная «ст. Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная «Самаравормет» - Гродненская ул., 17	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
53	Котельная «Плодпитомник»	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕП-	21	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ЛОВЫЕ СЕТИ			источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	ООО «Завод приборных подшипников»	ИСТОЧНИК	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	30	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	31	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	32	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
40	Котельная - Красный Пахарь п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная - 41 километр п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	36	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	37	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
68	Котельная АО «ГК «Электроцит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	ООО «Нефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	ООО «Нефтегаз»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
77	Котельная ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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.	ПАО «Салют»	ИСТОЧНИК	43	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	ИСТОЧНИК	44	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
41	Котельная - Кряж п., Минусинская ул., 1	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
80	Котельная ЗАО «СТИФ» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	51	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Липяговская ул., 3А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1	ООО «Волгатеплоснаб»	ИСТОЧНИК	58	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	АО «Куйбышевский НПЗ»	ИСТОЧНИК	59	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	АО «РЭУ» «Самарский»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	АО «РЭУ» «Самарский»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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»	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	65	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	66	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106	ООО «ЗИМ-Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	67	ООО «ЗИМ-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	73	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	76	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью 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»	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
105	Котельная ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД-Медицина» города Самара» - Ново-Садовая ул., 176 (эксп. орг. - КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»)	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	90	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	91	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	92	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	94	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	95	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	96	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	97	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
32	Котельная - Авроры ул., 3	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
33	Котельная - Авроры ул., 11А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	99	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	Котельная - Битумная ул., 2	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	101	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
42	Котельная - Мехзавод п., Усть-Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	102	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
63	Котельная АО «Арконик Самарский металлургический завод»	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
75	Котельная АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	104	АО «Самаранефтегаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления 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 / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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 «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	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			
96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 35 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	ООО «Авиаспецмонтаж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	106	ООО «Авиаспецмонтаж»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
97	Котельная № 2 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 26 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	ООО «Авиаспецмонтаж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	ООО «Авиаспецмонтаж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	ПАО «Самарский завод «Экран»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	108	ПАО «Самарский завод «Экран»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

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

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

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

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

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

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации (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»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	1	АО «Предприятие тепловых сетей»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Предприятие тепловых сетей»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	60312,193	Н/Д			
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		Н/Д			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		Н/Д			
2	Безымянская ТЭЦ - Кирова пр-т, 53А	755,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
			АО «Предприятие тепловых сетей»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	23401,040	Н/Д			
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		Н/Д			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		Н/Д			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	740,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
			АО «Предприятие тепловых сетей»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	21254,619	Н/Д			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА		Н/Д			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	426,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
			АО «Предприятие тепловых сетей»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	11965,270	Н/Д			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		Н/Д			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	265,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
			АО «Предприятие тепловых сетей»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	9011,084	Н/Д			
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		Н/Д			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА		Н/Д			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	15,55	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	101,808	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Крайняя ул., 21/11	43,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	609,543	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	26,00	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	312,643	Н/Д			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	9,19	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	3/2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	8,15	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	48,891	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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	7,562	Н/Д	5	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ 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
48	Котельная - Уфимская ул., 4А	2,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	2,15	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	Н/Д	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	56,00	АО «Мягкая кровля»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	10	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	53,036	ЗАЯВКА ПОДАНА			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул.	2,04	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	11	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
81	Котельная «ст. Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	9,00	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	1,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	2,27	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	24,833	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	32,374	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	5,55	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	114,395	Н/Д	16	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона	7,82	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	Н/Д	Н/Д	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	6,749	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
53	Котельная «Плодпитомник»	0,17	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	20	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	0,17	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ	0,299	Н/Д	21	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей 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
	Невского ул., 95				ЛОВЫЕ СЕТИ						источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	51,60	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	49,81	ООО «Завод приборных подшипников»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	160,850	Н/Д			
49	Котельная - Ученическая ул., 117	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	4,20	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	30	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	8,07	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	31	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	10,52	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	32	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
40	Котельная - Красный Пахарь п.	2,69	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	18,49	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	94,101	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная - 41 километр п.	1,13	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	10,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	29,32	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	37	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	5,40	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
68	Котельная АО «ГК «Электроцит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. -	Н/Д	ООО «Нефтегаз»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	ООО «Нефтегаз»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ 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 «Нефтегаз»										энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	1,38	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
77	Котельная ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	2,24	ГБУ СО «СОГЦ»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	43	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	50,43	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	44	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная - Кряж п., Минусинская ул., 1	10,24	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
80	Котельная ЗАО «СТИФ» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	6,88	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-	Н/Д	46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокосмопольская ул., 32А	10,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	67,971	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	4,03	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
39	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	1,26	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	51	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	3,78	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	52	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ 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, М <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п.	3,61	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	Н/Д 779 122	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	- Н/Д	Н/Д Н/Д	55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью 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» МП «Инженерная служба»	Н/Д 779 122	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	- Н/Д	Н/Д Н/Д	56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Липяговская ул., 3А	6,45	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	Н/Д 779 122	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	- Н/Д	Н/Д Н/Д	57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1	119,55	ООО «Волгатеплоснаб» МП «Инженерная служба»	Н/Д 779 122	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	- Н/Д	Н/Д ЗАЯВКА ПОДАНА	58	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	150,00	АО «Куйбышевский НПЗ» МП «Инженерная служба»	Н/Д 779 122	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	- Н/Д	Н/Д ЗАЯВКА ПОДАНА	59	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	69,54	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	Н/Д	Н/Д	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	28,00	АО «РЭУ» «Самарский»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	62	АО «РЭУ» «Самарский»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	20,12	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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»	Н/Д	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	5,40	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Новосадовая ул., 106	26,70	ООО «ЗИМ-Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	67	ООО «ЗИМ-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ершовского ул., 5	6,45	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации (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
											808)
26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	8,07	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	93,580	Н/Д	73	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	7,57	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	80,834	Н/Д	74	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	3,36	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	29,729	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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	1,060	Н/Д	76	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	2,87	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	77	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	6,30	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	78	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	41,701	Н/Д	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	26,594	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	1,30	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Н/Д	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
105	Котельная ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД-Медицина» города Самара» - Ново-Садовая ул., 176 (эксп. орг. - КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»)	3,26	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	4,20	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, М <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808)
23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	3,91	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	3,91	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	37,546	ЗАЯВКА ПОДАНА	92	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	5,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	3,11	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	32,339	ЗАЯВКА ПОДАНА	94	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	1,77	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	16,648	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	2,10	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	11,199	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	26,361	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
32	Котельная - Авроры ул., 3	0,70	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1,310	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
33	Котельная - Авроры ул., 11А	0,84	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1,608	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	Котельная - Битумная ул., 2	0,84	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	3,748	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	6,74	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	95,239	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
42	Котельная - Мехзавод п., Усть-Каменогорская ул., 6А	2,49	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	102	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
63	Котельная АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Н/Д	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, М <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
75	Котельная АО «Самаранефтегаз»	Н/Д	АО «Самаранефтегаз»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	104	АО «Самаранефтегаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	Н/Д	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	Н/Д	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	Н/Д	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
93	Котельная К4 ООО «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	Н/Д	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	Н/Д	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	Н/Д	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	БЕЗВОЗМЕЗДНОЕ ПОЛЬЗ.	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 35 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	Н/Д	ООО «Авиаспецмонтаж»	200 505	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	106	ООО «Авиаспецмонтаж»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
97	Котельная № 2 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 26 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	Н/Д	ООО «Авиаспецмонтаж»	200 505	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	Н/Д	ООО «Авиаспецмонтаж»	200 505	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	Н/Д	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	107	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	Н/Д	ПАО «Самарский завод «Экран»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	108	ПАО «Самарский завод «Экран»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2021 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, 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
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Безымянская ТЭЦ - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «Предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «Предприятие тепловых сетей»	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., Крайняя ул., 21/11	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	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 - Уфимская ул., 4А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	ООО «Газпром трансгаз Самара»	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.	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная «ст. Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная «Самаравтормет» - 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
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 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	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
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 «Электроцит» - 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	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 - Кряж п., Минусинская ул., 1	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
80	Котельная ЗАО «СТИФ» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	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.	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., Липяговская ул., 3А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1	ООО «Волгатеплоснаб» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	АО «Куйбышевский НПЗ» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК 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 в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	АО «РЭУ» «Самарский»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»	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	ООО «ЗИМ-Энерго»	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская 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
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
105	Котельная ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД-Медицина» города Самара - Ново-Садовая ул., 176 (эксп. орг. - КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»)	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 / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ 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 - Мехзавод п., Усть-Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная АО «Арконик Самарский металлургический завод»	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
75	Котельная АО «Самаранефтегаз»	АО «Самаранефтегаз»	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
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 «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	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
96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 35 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	ООО «Авиаспецмонтаж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
97	Котельная № 2 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 26 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	ООО «Авиаспецмонтаж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	ООО «Авиаспецмонтаж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	ИСТОЧНИК / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ СЕТИ
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	ПАО «Самарский завод «Экран»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

## **12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ 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 2020 году 23 Гкал/ч из верхней зоны действия Безымянской ТЭЦ;
- в 2022 году 46 Гкал/ч из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ (вывод - Арматурный завод).

Также планируется:

- переключение тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш» на вводимые в эксплуатацию модульные котельные по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 в 2025 году.



**13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В таблице 13.1 приведены сведения о тепловых сети, переданных ПАО «Т Плюс» постановлением Администрации городского округа Самара № 957 от 02.09.2015 «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации», представленные в разбивке по диаметрам и источникам

Таблица 13.1 – Тепловые сети, переданные ПАО «Т Плюс» постановлением Администрации городского округа Самара № 957 от 02.09.2015 «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации», в разбивке по диаметрам и источникам

Диаметр, мм	Протяжённость, м (в однотрубном исчислении)				
	Самарская ТЭЦ	Самарская ГРЭС	Безымянская ТЭЦ	ЦОК	ПОК
1 000					
900					
800	19,00				
700					
600			580,00		
500					
450					
400	390,20		24,00	202	
350					
300	682,00		1710,00		315,00
250	6347,60	80,00		2,00	228,00
200	5964,42	441,46	1750,60	1304,05	5507,92
150	26386,48	4114,10	3701,90	3142,30	10528,52
125	7549,47	2012,00	848,00	1015,60	1857,00
100	46797,20	14131,88	13136,68	6652,49	20204,90
80	36681,87	26680,02	11728,44	12903,54	17495,82
70	13979,36	8636,16	5741,18	3065,00	3559,18
50	17669,92	42662,50	16927,60	3704,06	6520,38
40	1956,65	1765,50	1027,50	219,80	274,50
30	296,75	803,50	163,00		
<b>Всего:</b>	<b>164720,90</b>	<b>101327,10</b>	<b>57338,90</b>	<b>32210,84</b>	<b>66491,22</b>
<b>н/д</b>			<b>31540,00</b>		

## **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 2019 – 2023 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Самара не предусмотрены.

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

### **14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

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

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

При корректировке Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2019 – 2023 годы предлагается учесть ввод в эксплуатацию в 2025 году модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и 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 2019-2025 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 2025 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 2025 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, МВт<sup>1</sup>

ЭС Самарской области	2018 г. факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребность (собственный максимум)	3551,0	3678,0	3691,0	3719,0	3757,0	3758,0	3759,0	3767,0
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	5959,3	5970,8	5881,1	5881,1	5881,1	5881,1	5881,1	5881,1
АЭС								
ГЭС	2477,5	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	3431,8	3407,8	3288,1	3288,1	3288,1	3288,1	3288,1	3288,1
ВИЭ	50,0	75,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт\*ч<sup>2</sup>

ЭС Самарской области	2018 г. факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребность (потребление электрической энергии)	23,861	23,987	24,207	24,326	24,577	24,607	24,679	24,670
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	24,189	21,901	21,638	21,743	22,217	22,312	22,400	22,456
АЭС								
ГЭС	12,525	9,960	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
ТЭС	11,660	11,854	11,885	11,954	12,428	12,523	12,611	12,667
ВИЭ	0,005	0,087	0,153	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Сальдо перетоков электрической энергии	-0,328	2,086	2,569	2,584	2,360	2,295	2,279	2,214

<sup>1</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы»

<sup>2</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы»

По состоянию на 2018 год собственный максимум Самарской области энергосистемы в размере 3551 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5959,3 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 выше 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 2020 году вывод из эксплуатации всех турбоагрегатов Безымянской ТЭЦ с переводом в режим котельной;
- 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**

Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 – 2027 годов утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032.

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;
- необходимость увеличения подачи холодной воды потребителям, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими 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 2.1-2.15), 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 2.16-2.23), 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 2.24-2.27), 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 таблице 2.28 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.29 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара.

**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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10663,1	10863,2	11091,3	11306,8	11381,3	11624,1	11776,2	11895,2	12126,4	12394,2	12976,5	12970,7	12966,4	12963,0	13332,8	13332,8	13332,8
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	3528,8	3595,5	3669,1	3742,8	3771,9	3797,1	3838,4	3854,6	3878,3	3921,2	3921,2	3921,2	3921,2	3921,2	4055,7	4055,7	4055,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2191,664	2232,891	2283,350	2291,505	2298,079	2312,483	2323,114	2330,059	2342,277	2359,077	2386,453	2386,136	2385,896	2385,710	2422,641	2422,641	2422,641
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1419,084	1445,720	1478,479	1483,555	1487,194	1499,077	1505,651	1510,941	1520,727	1533,134	1560,509	1560,192	1559,952	1559,766	1587,086	1587,086	1587,086
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	897,775	914,626	936,132	940,294	943,286	953,294	958,883	963,387	971,618	981,912	1004,447	1004,136	1003,896	1003,718	1026,525	1026,525	1026,525
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	521,309	531,094	542,348	543,261	543,908	545,783	546,768	547,554	549,109	551,222	556,062	556,056	556,056	556,048	560,561	560,561	560,561
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	772,580	787,171	804,871	807,950	810,884	813,406	817,463	819,118	821,550	825,943	825,943	825,943	825,943	825,943	835,554	835,554	835,554
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	598,744	610,052	624,088	626,863	629,724	632,194	636,150	637,770	640,144	644,435	644,435	644,435	644,435	644,435	652,626	652,626	652,626
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	173,836	177,119	180,782	181,087	181,160	181,212	181,313	181,348	181,406	181,508	181,508	181,508	181,508	181,508	182,928	182,928	182,928
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4129,935	4207,671	4295,648	4319,757	4335,930	4378,816	4409,296	4426,750	4460,048	4500,437	4578,261	4577,442	4576,842	4576,343	4631,998	4631,998	4631,998
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2271,076	2313,704	2362,606	2375,867	2387,998	2427,383	2452,127	2467,856	2498,629	2534,450	2612,273	2611,454	2610,854	2610,355	2653,910	2653,910	2653,910
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1362,646	1388,223	1417,564	1425,520	1432,478	1455,245	1469,674	1477,801	1493,791	1512,607	1554,128	1553,354	1552,754	1552,313	1574,381	1574,381	1574,381
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	908,431	925,482	945,043	950,347	955,519	972,138	982,453	990,055	1004,838	1021,843	1058,145	1058,100	1058,100	1058,042	1079,529	1079,529	1079,529
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1858,859	1893,966	1933,042	1943,891	1947,933	1951,433	1957,169	1958,894	1961,419	1965,987	1965,987	1965,987	1965,987	1965,987	1978,089	1978,089	1978,089
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1301,201	1325,776	1353,129	1360,724	1364,388	1367,562	1372,763	1374,294	1376,532	1380,584	1380,584	1380,584	1380,584	1380,584	1391,171	1391,171	1391,171
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	557,658	568,190	579,912	583,167	583,544	583,871	584,406	584,601	584,886	585,403	585,403	585,403	585,403	585,403	586,917	586,917	586,917
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	84,2	84,2	84,4	83,2	82,9	82,0	81,4	81,0	80,1	79,2	77,4	77,4	77,4	77,4	77,0	77,0	77,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,128	0,128	0,128	0,126	0,126	0,125	0,125	0,124	0,123	0,122	0,120	0,120	0,120	0,120	0,118	0,118	0,118
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	24,98	24,98	24,98	24,64	24,60	24,47	24,39	24,28	24,08	23,85	23,41	23,41	23,41	23,41	23,08	23,08	23,08
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	169,7	169,7	170,1	167,5	167,0	166,5	165,7	165,5	165,1	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	160,9	160,9	160,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	72,1	72,1	72,1	71,1	70,7	70,4	69,9	69,7	69,4	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	67,0	67,0	67,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,610	0,622	0,636	0,638	0,635	0,635	0,634	0,632	0,631	0,631	0,635	0,631	0,627	0,623	0,628	0,624	0,621
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,379	0,386	0,395	0,397	0,396	0,400	0,401	0,401	0,402	0,405	0,413	0,410	0,408	0,405	0,408	0,406	0,403
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00231	0,00237	0,00244	0,00245	0,00245	0,00248	0,00249	0,00249	0,00251	0,00253	0,00259	0,00258	0,00258	0,00257	0,00263	0,00263	0,00262
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,51	3,59	3,70	3,71	3,73	3,78	3,81	3,83	3,86	3,90	4,00	4,00	3,99	3,98	4,03	4,03	4,02

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	2016	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 <sup>2</sup>	2228,6	2270,5	2318,1	2363,2	2446,2	2484,3	2571,4	2731,7	2813,5	2831,2	2863,3	2862,0	3057,0	3056,2	3055,8	3055,8	3055,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	777,6	792,3	808,6	824,8	864,2	865,2	882,0	942,0	942,0	945,7	961,6	961,6	1054,9	1054,9	1054,9	1054,9	1054,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	466,663	475,442	485,680	488,119	495,493	497,329	503,140	519,051	522,756	523,972	527,308	527,241	541,160	541,121	541,100	541,100	541,100
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	296,465	302,030	308,592	310,073	313,888	315,678	319,969	330,032	333,737	334,718	337,048	336,981	346,753	346,714	346,693	346,693	346,693
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	213,935	217,951	222,672	224,067	227,313	228,894	232,577	241,486	244,628	245,497	247,499	247,433	255,628	255,590	255,569	255,569	255,569
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	82,530	84,079	85,920	86,006	86,575	86,785	87,392	88,547	89,110	89,222	89,550	89,549	91,126	91,125	91,125	91,125	91,125
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	170,198	173,412	177,088	178,047	181,605	181,651	183,171	189,018	189,018	189,253	190,259	190,259	194,406	194,406	194,406	194,406	194,406
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	142,677	145,372	148,448	149,378	152,842	152,887	154,329	159,966	159,966	160,181	161,072	161,072	164,606	164,606	164,606	164,606	164,606
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	27,521	28,040	28,640	28,668	28,763	28,764	28,842	29,052	29,052	29,072	29,187	29,187	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	776,697	791,317	806,506	812,396	831,384	837,732	854,237	882,074	893,027	895,815	901,791	901,637	932,998	932,904	932,859	932,859	932,859
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	427,111	435,127	443,578	446,818	460,333	466,555	480,726	502,173	513,126	515,520	519,802	519,648	542,615	542,521	542,476	542,476	542,476
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	256,266	261,076	266,147	268,091	276,037	279,617	287,955	299,430	305,216	306,418	308,657	308,511	320,154	320,071	320,026	320,026	320,026
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	170,844	174,051	177,431	178,727	184,296	186,937	192,771	202,743	207,910	209,102	211,145	211,137	222,460	222,449	222,449	222,449	222,449
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	349,587	356,189	362,928	365,578	371,051	371,178	373,511	379,901	379,901	380,295	381,989	381,989	390,383	390,383	390,383	390,383	390,383
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	244,711	249,333	254,049	255,905	260,867	260,993	263,109	268,776	268,776	269,125	270,627	270,627	277,971	277,971	277,971	277,971	277,971
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	104,876	106,857	108,878	109,674	110,184	110,185	110,403	111,126	111,126	111,170	111,362	111,362	112,412	112,412	112,412	112,412	112,412
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	96,0	96,0	96,1	94,8	92,9	92,1	90,4	88,4	86,9	86,7	86,4	86,5	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,115	0,115	0,115	0,113	0,113	0,113	0,112	0,110	0,108	0,108	0,108	0,108	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	22,48	22,48	22,44	22,17	22,06	22,00	21,89	21,43	21,20	21,15	21,07	21,07	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	183,5	183,5	183,6	181,1	176,9	176,7	175,0	169,8	169,8	169,4	167,5	167,5	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	61,5	61,5	61,4	60,6	59,0	59,0	58,3	55,8	55,8	55,6	55,0	55,0	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,730	0,744	0,760	0,763	0,775	0,778	0,787	0,812	0,818	0,819	0,825	0,825	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,401	0,408	0,416	0,419	0,432	0,437	0,450	0,468	0,477	0,479	0,483	0,483	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00264	0,00270	0,00278	0,00279	0,00283	0,00284	0,00288	0,00299	0,00303	0,00303	0,00305	0,00305	0,00314	0,00314	0,00313	0,00313	0,00312
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,16	3,23	3,32	3,34	3,43	3,47	3,57	3,71	3,77	3,78	3,81	3,80	3,94	3,93	3,92	3,92	3,91

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	6212,6	6329,2	6462,1	6587,6	6613,3	6642,5	6640,6	6668,3	6662,0	6675,2	6671,3	6667,7	6665,0	6662,9	6661,8	6661,8	6661,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2424,1	2469,9	2520,5	2571,1	2583,8	2612,0	2612,6	2612,6	2612,6	2621,1	2666,1	2666,1	2666,1	2666,1	2666,1	2666,1	2666,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1355,802	1381,312	1415,670	1419,375	1422,013	1426,260	1426,193	1427,378	1427,019	1428,508	1432,918	1432,723	1432,574	1432,458	1432,398	1432,398	1432,398
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	825,580	841,077	862,123	864,360	865,493	866,979	866,861	868,045	867,686	868,665	868,435	868,240	868,091	867,975	867,915	867,915	867,915
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	764,481	778,831	798,516	800,688	801,670	802,952	802,834	803,835	803,488	804,302	804,082	803,890	803,741	803,630	803,570	803,570	803,570
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	61,099	62,246	63,608	63,672	63,823	64,027	64,027	64,210	64,198	64,363	64,353	64,350	64,350	64,345	64,345	64,345	64,345
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	530,222	540,236	553,547	555,016	556,520	559,282	559,333	559,333	559,333	559,843	564,483	564,483	564,483	564,483	564,483	564,483	564,483
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	509,848	519,477	532,344	533,792	535,268	537,976	538,026	538,026	538,026	538,483	542,983	542,983	542,983	542,983	542,983	542,983	542,983
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	20,374	20,759	21,202	21,224	21,252	21,306	21,307	21,307	21,307	21,360	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1689,781	1721,586	1761,728	1767,447	1773,491	1782,527	1782,406	1786,185	1785,552	1788,428	1792,809	1792,475	1792,229	1792,025	1791,926	1791,926	1791,926
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	929,221	946,662	968,950	972,096	976,399	981,518	981,316	985,095	984,462	986,433	986,021	985,687	985,441	985,237	985,138	985,138	985,138
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	557,532	567,997	581,370	583,258	585,714	588,533	588,336	590,232	589,660	590,534	590,171	589,855	589,609	589,429	589,330	589,330	589,330
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	371,688	378,665	387,580	388,838	390,684	392,985	392,980	394,863	394,802	395,899	395,850	395,832	395,832	395,808	395,808	395,808	395,808
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	760,560	774,924	792,778	795,351	797,092	801,009	801,090	801,090	801,090	801,995	806,788	806,788	806,788	806,788	806,788	806,788	806,788
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	532,392	542,447	554,944	556,746	558,345	561,897	561,973	561,973	561,973	562,776	567,026	567,026	567,026	567,026	567,026	567,026	567,026
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	228,168	232,477	237,833	238,605	238,747	239,112	239,117	239,117	239,117	239,220	239,762	239,762	239,762	239,762	239,762	239,762	239,762
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	123,1	123,1	123,6	121,5	121,2	120,9	120,9	120,5	120,6	120,5	120,5	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	17,54	17,54	17,59	17,31	17,31	17,32	17,32	17,30	17,30	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	210,3	210,3	211,2	207,6	207,2	206,0	205,9	205,9	205,9	205,4	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,9	42,9	43,0	42,3	42,2	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,616	0,628	0,643	0,645	0,652	0,660	0,667	0,674	0,680	0,688	0,697	0,703	0,711	0,718	0,725	0,733	0,741
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,253	0,258	0,264	0,265	0,269	0,272	0,275	0,279	0,281	0,284	0,287	0,290	0,292	0,295	0,298	0,302	0,305
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00338	0,00346	0,00357	0,00358	0,00358	0,00358	0,00357	0,00357	0,00356	0,00356	0,00356	0,00355	0,00354	0,00354	0,00353	0,00353	0,00352
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,46	2,52	2,60	2,61	2,61	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,61	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,58

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	2016	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 <sup>2</sup>	2752,3	2803,9	2862,8	2918,4	3002,6	3037,2	3255,0	3369,8	3530,0	3676,0	3674,3	3672,8	3671,7	3803,4	3871,6	3871,6	3871,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	923,2	940,6	959,9	979,2	988,0	1015,0	1015,0	1015,0	1080,0	1150,4	1207,1	1207,1	1207,1	1270,2	1302,9	1302,9	1302,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	568,350	579,042	582,270	594,302	600,828	605,623	619,431	624,640	637,833	650,115	655,879	655,797	655,735	667,463	673,963	673,963	673,963
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	366,244	373,118	375,612	382,926	386,770	389,030	402,838	408,048	416,033	424,640	424,544	424,462	424,400	432,627	437,203	437,203	437,203
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	239,845	244,347	244,362	251,204	254,517	256,457	267,819	272,252	278,917	286,137	286,045	285,964	285,902	292,749	296,636	296,636	296,636
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	126,399	128,772	131,250	131,722	132,253	132,573	135,020	135,796	137,116	138,503	138,499	138,498	138,498	139,878	140,567	140,567	140,567
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	202,106	205,923	206,658	211,377	214,058	216,593	216,593	216,593	221,800	225,475	231,335	231,335	231,335	234,836	236,760	236,760	236,760
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	159,957	162,978	162,908	167,469	170,084	172,524	172,524	172,524	177,454	180,594	186,266	186,266	186,266	189,220	190,897	190,897	190,897
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	42,149	42,945	43,750	43,907	43,974	44,068	44,068	44,068	44,346	44,881	45,069	45,069	45,069	45,616	45,863	45,863	45,863
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	842,086	857,936	871,710	880,790	895,738	905,195	940,633	956,358	984,777	1011,863	1017,697	1017,530	1017,407	1038,606	1049,592	1049,592	1049,592
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	463,068	471,760	479,441	484,435	498,160	503,867	539,305	555,030	576,527	596,115	595,910	595,743	595,620	611,142	619,186	619,186	619,186
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	277,841	283,056	287,664	290,661	298,727	301,997	322,895	331,393	342,843	353,288	353,107	352,950	352,827	360,695	364,768	364,768	364,768
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	185,227	188,704	191,776	193,774	199,432	201,870	216,410	223,637	233,684	242,827	242,803	242,793	242,793	250,447	254,418	254,418	254,418
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	379,018	386,176	392,270	396,356	397,578	401,328	401,328	401,328	408,251	415,748	421,787	421,787	421,787	427,464	430,406	430,406	430,406
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	265,312	270,323	274,589	277,449	278,557	281,958	281,958	281,958	288,097	294,747	300,102	300,102	300,102	305,069	307,643	307,643	307,643
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	113,705	115,853	117,681	118,907	119,021	119,370	119,370	119,370	120,154	121,002	121,685	121,685	121,685	122,395	122,763	122,763	122,763
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	87,1	87,1	85,4	86,1	84,8	84,4	82,3	80,8	79,0	77,8	77,9	77,9	77,9	77,0	76,6	76,6	76,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,101	0,101	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,098	0,097	0,096	0,096	0,096	0,096	0,095	0,094	0,094	0,094
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	19,73	19,73	19,64	19,47	19,45	19,44	19,39	19,22	18,98	18,79	18,78	18,78	18,78	18,54	18,42	18,42	18,42
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	173,3	173,3	169,7	171,0	172,2	170,0	170,0	170,0	164,3	157,0	154,3	154,3	154,3	149,0	146,5	146,5	146,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	56,2	56,2	55,9	55,4	55,1	54,3	54,3	54,3	52,1	50,1	48,6	48,6	48,6	46,9	46,2	46,2	46,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,554	0,564	0,567	0,579	0,585	0,590	0,604	0,609	0,621	0,633	0,639	0,639	0,639	0,650	0,657	0,657	0,657
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,271	0,276	0,280	0,283	0,291	0,294	0,315	0,323	0,334	0,344	0,344	0,344	0,344	0,351	0,355	0,355	0,355
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00239	0,00245	0,00247	0,00253	0,00256	0,00258	0,00269	0,00273	0,00279	0,00286	0,00286	0,00285	0,00285	0,00291	0,00294	0,00294	0,00293
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,77	2,84	2,91	2,93	3,01	3,04	3,24	3,32	3,43	3,53	3,53	3,52	3,51	3,58	3,62	3,61	3,61



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	2016	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 <sup>2</sup>	4503,9	4588,4	4684,8	4775,8	4847,8	4946,6	4958,3	5056,8	5052,5	5178,3	5175,6	5173,1	5171,3	5451,2	5450,4	5450,4	5450,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1517,8	1546,4	1578,1	1609,8	1611,1	1624,5	1665,9	1665,9	1665,9	1665,9	1665,9	1665,9	1665,9	1701,6	1701,6	1701,6	1701,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	931,560	949,084	964,371	974,131	979,611	986,397	990,518	997,036	996,790	1006,075	1005,917	1005,783	1005,681	1030,136	1030,094	1030,094	1030,094
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	599,308	610,557	620,673	626,629	631,998	637,488	638,244	644,762	644,516	653,801	653,643	653,509	653,407	673,055	673,013	673,013	673,013
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	397,070	404,523	410,422	415,875	420,485	425,071	425,702	431,279	431,041	438,804	438,653	438,521	438,419	454,489	454,447	454,447	454,447
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	202,238	206,034	210,251	210,754	211,513	212,417	212,542	213,483	213,475	214,997	214,990	214,988	214,988	218,566	218,566	218,566	218,566
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	332,252	338,527	343,698	347,502	347,613	348,909	352,275	352,275	352,275	352,275	352,275	352,275	352,275	357,082	357,082	357,082	357,082
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	264,814	269,815	273,615	277,250	277,356	278,623	281,819	281,819	281,819	281,819	281,819	281,819	281,819	285,856	285,856	285,856	285,856
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	67,438	68,712	70,083	70,251	70,257	70,286	70,455	70,455	70,455	70,455	70,455	70,455	70,455	71,225	71,225	71,225	71,225
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1553,580	1582,822	1605,643	1624,986	1636,892	1654,883	1662,569	1675,718	1675,136	1692,011	1691,634	1691,326	1691,100	1727,281	1727,191	1727,191	1727,191
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	854,323	870,359	883,104	893,742	905,482	921,612	923,547	936,696	936,114	952,990	952,613	952,305	952,079	985,047	984,957	984,957	984,957
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	512,594	522,215	529,862	536,245	543,103	552,443	553,515	560,463	559,937	568,845	568,512	568,221	567,995	584,718	584,628	584,628	584,628
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	341,729	348,143	353,241	357,497	362,379	369,168	370,032	376,233	376,177	384,145	384,101	384,084	384,084	400,329	400,329	400,329	400,329
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	699,257	712,463	722,539	731,244	731,410	733,271	739,022	739,022	739,022	739,022	739,022	739,022	739,022	742,234	742,234	742,234	742,234
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	489,480	498,724	505,778	511,871	512,034	513,722	518,936	518,936	518,936	518,936	518,936	518,936	518,936	521,746	521,746	521,746	521,746
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	209,777	213,739	216,762	219,373	219,376	219,549	220,086	220,086	220,086	220,086	220,086	220,086	220,086	220,488	220,488	220,488	220,488
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	88,2	88,2	87,6	87,1	86,7	85,9	85,9	85,3	85,3	84,7	84,8	84,8	84,8	83,4	83,4	83,4	83,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,114	0,114	0,113	0,112	0,112	0,112	0,112	0,111	0,111	0,110	0,110	0,110	0,110	0,107	0,107	0,107	0,107
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	22,25	22,25	22,11	21,95	21,90	21,83	21,82	21,66	21,66	21,47	21,47	21,47	21,47	20,97	20,97	20,97	20,97
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	174,5	174,5	173,4	172,2	172,2	171,5	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	168,0	168,0	168,0	168,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	63,0	63,0	62,6	62,2	62,1	61,8	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	59,9	59,9	59,9	59,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,636	0,648	0,658	0,665	0,668	0,671	0,673	0,676	0,675	0,681	0,680	0,679	0,677	0,693	0,692	0,691	0,690
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,350	0,356	0,362	0,366	0,370	0,376	0,376	0,380	0,379	0,385	0,384	0,383	0,383	0,393	0,393	0,392	0,392
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00242	0,00248	0,00253	0,00256	0,00259	0,00261	0,00261	0,00264	0,00264	0,00268	0,00268	0,00267	0,00267	0,00276	0,00276	0,00275	0,00275
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,12	3,20	3,27	3,31	3,34	3,40	3,40	3,43	3,43	3,48	3,47	3,46	3,45	3,55	3,55	3,54	3,53

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	2016	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 <sup>2</sup>	1410,8	1437,2	1467,4	1495,9	1492,2	1488,5	1466,9	1454,8	1443,8	1430,4	1426,9	1425,1	1453,0	1563,1	1563,1	1563,1	1563,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	531,5	541,5	552,6	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	577,0	629,9	629,9	629,9	629,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	303,813	309,529	317,971	317,971	317,748	317,522	316,152	315,429	314,784	313,955	313,747	313,621	316,120	325,510	325,510	325,510	325,510
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	187,536	191,056	196,279	196,279	196,056	195,830	194,460	193,738	193,092	192,263	192,055	191,929	193,695	200,279	200,279	200,279	200,279
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	161,163	164,188	168,796	168,796	168,592	168,385	167,173	166,521	165,937	165,195	165,013	164,908	166,419	171,912	171,912	171,912	171,912
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	26,372	26,868	27,483	27,483	27,464	27,445	27,288	27,216	27,155	27,069	27,041	27,022	27,277	28,367	28,367	28,367	28,367
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	116,277	118,473	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	122,425	125,231	125,231	125,231	125,231
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	107,483	109,513	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	113,178	115,555	115,555	115,555	115,555
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	8,794	8,960	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,247	9,676	9,676	9,676	9,676
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	658,246	670,635	688,500	688,500	687,932	687,357	683,669	681,795	680,133	677,953	677,383	677,024	681,508	699,255	699,255	699,255	699,255
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	361,973	368,767	378,675	378,675	378,107	377,532	373,844	371,970	370,308	368,128	367,558	367,199	370,487	383,473	383,473	383,473	383,473
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	217,184	221,260	227,205	227,205	226,764	226,317	223,677	222,278	221,024	219,421	219,032	218,804	220,479	227,039	227,039	227,039	227,039
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	144,789	147,507	151,470	151,470	151,343	151,215	150,167	149,693	149,284	148,707	148,525	148,395	150,008	156,435	156,435	156,435	156,435
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	296,272	301,868	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	311,022	315,781	315,781	315,781
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	207,391	211,308	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	217,924	222,088	222,088	222,088	222,088
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	88,882	90,560	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	93,097	93,693	93,693	93,693	93,693
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	114,2	114,2	115,0	112,8	113,0	113,1	114,0	114,5	114,9	115,5	115,6	115,7	114,5	110,0	110,0	110,0	110,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,154	0,154	0,155	0,152	0,152	0,152	0,152	0,153	0,153	0,153	0,153	0,154	0,152	0,145	0,145	0,145	0,145
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	30,09	30,09	30,26	29,69	29,70	29,72	29,81	29,86	29,92	29,98	30,00	30,01	29,66	28,39	28,39	28,39	28,39
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	202,2	202,2	203,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	196,1	183,4	183,4	183,4	183,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	76,3	76,3	76,7	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	73,8	68,9	68,9	68,9	68,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,690	0,703	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,494	0,503	0,516	0,516	0,516	0,515	0,511	0,509	0,507	0,505	0,505	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00314	0,00321	0,00333	0,00332	0,00331	0,00330	0,00328	0,00326	0,00324	0,00322	0,00321	0,00321	0,00323	0,00333	0,00333	0,00332	0,00332
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,23	4,33	4,48	4,47	4,46	4,44	4,38	4,35	4,32	4,28	4,27	4,26	4,28	4,40	4,40	4,39	4,38



Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «ЗИМ-Энерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	67,1	68,4	69,8	71,2	71,2	71,2	71,2	108,2	108,2	108,2	108,2	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	26,1	26,6	27,1	27,7	27,7	27,7	27,7	42,7	42,7	42,7	42,7	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	14,625	14,900	15,310	15,310	15,310	15,310	15,310	19,968	19,968	19,968	19,968	31,216	31,216	31,216	31,216	31,216	31,216
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	8,919	9,086	9,337	9,337	9,337	9,337	9,337	11,300	11,300	11,300	11,300	19,204	19,204	19,204	19,204	19,204	19,204
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	8,192	8,346	8,580	8,580	8,580	8,580	8,580	10,238	10,238	10,238	10,238	16,826	16,826	16,826	16,826	16,826	16,826
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,727	0,741	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	1,063	1,063	1,063	1,063	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,706	5,814	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	8,668	8,668	8,668	8,668	12,012	12,012	12,012	12,012	12,012	12,012
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	5,463	5,567	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	8,348	8,348	8,348	8,348	11,172	11,172	11,172	11,172	11,172	11,172
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,242	0,247	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,319	0,319	0,319	0,319	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	32,178	32,783	33,657	33,657	33,657	33,657	33,657	40,219	40,219	40,219	40,219	64,191	64,191	64,191	64,191	64,191	64,191
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	17,695	18,027	18,511	18,511	18,511	18,511	18,511	23,476	23,476	23,476	23,476	40,866	40,866	40,866	40,866	40,866	40,866
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	10,617	10,816	11,107	11,107	11,107	11,107	11,107	13,778	13,778	13,778	13,778	23,133	23,133	23,133	23,133	23,133	23,133
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	7,078	7,211	7,404	7,404	7,404	7,404	7,404	9,698	9,698	9,698	9,698	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	14,483	14,756	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	16,743	16,743	16,743	16,743	23,325	23,325	23,325	23,325	23,325	23,325
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	10,138	10,330	10,602	10,602	10,602	10,602	10,602	12,019	12,019	12,019	12,019	17,856	17,856	17,856	17,856	17,856	17,856
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	4,345	4,427	4,544	4,544	4,544	4,544	4,544	4,724	4,724	4,724	4,724	5,469	5,469	5,469	5,469	5,469	5,469
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	122,1	122,1	122,9	120,6	120,6	120,6	120,6	94,6	94,6	94,6	94,6	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,158	0,158	0,159	0,156	0,156	0,156	0,156	0,127	0,127	0,127	0,127	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	30,92	30,92	31,10	30,51	30,51	30,51	30,51	24,88	24,88	24,88	24,88	18,99	18,99	18,99	18,99	18,99	18,99
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	209,4	209,4	210,9	206,7	206,7	206,7	206,7	195,7	195,7	195,7	195,7	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	76,0	76,0	76,4	74,9	74,9	74,9	74,9	55,1	55,1	55,1	55,1	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,696	0,710	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,858	0,858	0,858	0,858	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,506	0,515	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,592	0,592	0,592	0,592	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00335	0,00343	0,00355	0,00355	0,00355	0,00354	0,00353	0,00421	0,00420	0,00420	0,00419	0,00688	0,00687	0,00686	0,00685	0,00684	0,00683
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,34	4,45	4,60	4,60	4,59	4,58	4,57	5,67	5,66	5,65	5,64	9,46	9,44	9,43	9,42	9,40	9,38

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЗАО «Самарский завод «Нефтемаш», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	82,7	84,2	86,0	87,7	81,8	81,5	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7	112,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	27,2	27,7	28,2	28,8	28,8	28,8	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	16,949	17,268	17,720	17,720	17,329	17,308	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038	19,038
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	11,004	11,210	11,503	11,503	11,112	11,091	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,826	6,954	7,149	7,149	6,811	6,789	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186	8,186
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	4,178	4,256	4,354	4,354	4,301	4,301	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551	4,551
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,945	6,058	6,217	6,217	6,217	6,217	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,552	4,638	4,766	4,766	4,766	4,766	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,393	1,419	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	74,434	75,836	77,856	77,856	76,767	76,721	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898	81,898
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	40,932	41,700	42,821	42,821	41,732	41,686	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763	46,763
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	24,559	25,020	25,692	25,692	24,954	24,907	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906	27,906
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	16,373	16,680	17,128	17,128	16,779	16,779	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856	18,856
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	33,503	34,135	35,035	35,035	35,035	35,035	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	23,452	23,895	24,525	24,525	24,525	24,525	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	10,051	10,241	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	82,6	82,6	83,1	81,5	83,2	83,3	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,297	0,297	0,299	0,293	0,305	0,306	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	58,06	58,06	58,40	57,28	59,62	59,75	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40	48,40
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	167,6	167,6	168,8	165,5	165,5	165,5	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	168,8	168,8	169,8	166,4	166,4	166,4	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,678	0,691	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,982	1,001	1,028	1,028	1,021	1,020	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00227	0,00232	0,00240	0,00240	0,00228	0,00227	0,00274	0,00273	0,00273	0,00273	0,00272	0,00272	0,00271	0,00271	0,00270	0,00270	0,00270
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	8,16	8,35	8,64	8,63	8,37	8,34	9,33	9,32	9,30	9,29	9,27	9,26	9,25	9,23	9,22	9,20	9,19

Таблица 15.9 – 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	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 779,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0
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	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 197,9	1 204,5	1 241,7	1 252,5	1 305,8	1 317,8	1 334,5	1 361,9	1 361,8	1 361,2	1 361,2	1 388,5	1 398,1	1 398,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	14,3	13,8	11,9	11,3	8,5	-1,2	7,7	6,2	6,2	6,2	6,2	4,8	4,3	4,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 138,0	4 907,5	4 022,5	4 022,5	4 022,5	4 036,5	4 054,9	4 113,3	4 113,3	4 113,3	4 113,3	4 163,4	4 177,2	4 177,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 558,1	3 905,5	3 506,3	3 506,3	3 506,3	3 511,5	3 514,4	3 535,9	3 535,9	3 535,9	3 535,9	3 553,3	3 557,9	3 557,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,86	0,80	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	272,7	271,5	273,4	273,4	273,4	273,4	272,6	271,9	271,9	271,9	271,9	271,9	271,9	271,9
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	160,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,1	140,6	141,8	141,8	141,8	141,7	141,2	140,9	140,9	140,9	140,9	140,8	140,8	140,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	88	86	86	86	86	86	86	86	86	86	87	87	87
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	4 354	4 448	4 275	4 275	4 275	5 700	4 180	4 180	4 180	4 180	4 180	4 180	4 180	4 180
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 299	2 705	2 240	2 240	2 240	2 468	2 240	2 270	2 270	2 270	2 270	2 296	2 304	2 304
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,8	9,5	9,5	9,1	8,2	8,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,5	8,5
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	46 375	47 141	40 407	37 081	30 347	147 298	101 281	101 876	95 138	91 734	84 996	78 258	78 853	72 116
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.10 – 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	234,6	236,3	246,4	257,3	260,9	261,8	250,2	249,9	263,8	263,5	263,5	263,5	263,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	-1,9	11,4	10,8	7,2	3,4	2,1	1,8	5,9	6,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	738,8	875,9	737,7	737,7	737,7	746,3	746,0	705,6	705,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	438,1	431,3	438,1	438,1	438,1	437,7	437,7	439,7	439,7	438,0	438,0	438,0	438,0	438,0
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,59	0,49	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,62	0,62	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	411,6	412,8	412,6	413,5	414,7	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	149,8	146,9	146,8	146,6	146,8	146,8	145,8	145,8	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	83	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 672	3 168	2 668	2 668	2 668	2 699	2 698	2 552	2 552	2 682	2 682	2 682	2 682	2 682
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	7,5	7,5	7,2	6,9	6,8	6,7	7,1	7,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
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	184 777	178 777	172 777	166 777	160 777	154 777	148 777	142 777	136 777	130 777	124 777	118 777	112 777	106 777
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской 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	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	877,6	877,6	877,6	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 206,0	877,6	877,6	877,6	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	598,5	601,2	582,9	583,0	485,5	485,5	487,3	491,9	491,9	491,9	491,9	491,9	491,9	491,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	41,2	21,8	15,1	15,1	22,8	22,8	22,5	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 606,3	1 843,2	1 539,6	1 539,6	1 539,6	1 534,2	1 531,7	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0	1 531,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	692,3	841,0	632,5	632,5	632,5	628,8	627,1	626,6	626,6	626,6	626,6	626,6	626,6	626,6
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,43	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
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	402,0	397,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	161,4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84	85	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	2 748	5 343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 427	2 248	1 864	1 864	2 479	2 471	2 467	2 465	2 465	2 465	2 465	2 465	2 465	2 465
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	8,8	9,1	9,1	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 15.12 – 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	317,1	325,3	339,7	352,1	361,1	375,7	378,1	378,1	379,5	388,2	394,2	394,2	394,2
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	48,3	47,0	45,6	43,2	41,1	39,6	37,2	36,8	36,8	36,6	35,1	34,1	34,1	34,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	754,2	897,8	753,1	753,1	753,1	779,7	804,5	807,4	807,4	807,4	831,7	841,0	844,3	844,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	159,7	159,8	159,8	159,8	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1270,1	1510,7	1268,2	1268,2	1268,2	1311,8	1353,0	1357,1	1357,1	1357,1	1397,9	1413,4	1419,0	1419,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	12	11	11	10	10	10	10	10	10	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 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 15.13 – 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	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
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	657,7	664,2	666,5	673,8	678,0	692,9	708,6	708,6	708,6	729,2	729,2	729,2	729,2
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	27,6	21,3	20,5	20,2	19,4	18,8	17,1	15,2	15,2	15,2	12,7	12,7	12,7	12,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 578,5	1 878,6	1 576,2	1 576,2	1 576,2	1 569,4	1 581,1	1 617,4	1 617,4	1 617,4	1 659,1	1 659,1	1 659,1	1 659,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,4	154,3	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1898,9	2258,0	1896,1	1896,1	1896,1	1886,5	1899,8	1942,2	1942,2	1942,2	1992,0	1992,0	1992,0	1992,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 581	4 505	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 15.14 – 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
<b>пос. Водники</b>															
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	0,09	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	3,78	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	63,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	9,17	9,16	9,15	9,14	9,13	9,12	9,11	9,10	9,09	9,08	9,07	9,06	9,05
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	895	894	893	892	891	890	889	888	887	886	885	884	883
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	17,7
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	87283	77271	67260	60534	53808	47082	40356	33630	26904	20178	13452	6726	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>Школа №177</b>															
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	0,45	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	%	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,71	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,84
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	812	815	819	823	827	831	835	838	842	846	850	854	858
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
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
<b>Школа №143</b>															
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	Гкал/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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	61,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,50	0,55	0,56	0,56	0,57	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,60	0,61	0,61
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	508	567	573	578	583	588	593	598	603	608	613	618	623	628
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
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/	%	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
<b>пос. «Волгарь»</b>															
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	0,15	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	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	36,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,05	17,47	17,45	17,44	17,43	17,42	17,40	17,39	17,38	17,37	17,35	17,34	17,33	17,32
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	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 528	1 663	1 662	1 660	1 659	1 658	1 657	1 656	1 654	1 653	1 652	1 651	1 650	1 648

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	10,3	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
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 парковкий 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
<b>ДСУ «Автодор»</b>															
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	0,05	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	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,07	6,61	6,59	6,58	6,56	6,55	6,54	6,52	6,51	6,49	6,48	6,47	6,45	6,44
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	1 507	1 641	1 637	1 634	1 630	1 627	1 623	1 620	1 616	1 613	1 609	1 606	1 602	1 599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
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 парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	9855	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 2021 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/	%	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
<b>пос. Засамарская Слобода</b>															
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	0,01	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	0,62	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 тепловой мощности котельной	%	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,57	2,55	2,53	2,51	2,49	2,47	2,45	2,43	2,41	2,40	2,38	2,36	2,34
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	2 037	2 022	2 007	1 991	1 976	1 961	1 946	1 930	1 915	1 900	1 884	1 869	1 854
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	13,4
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	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
<b>пос.Рубежный</b>															
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	0,06	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	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,77	8,56	8,51	8,47	8,42	8,38	8,33	8,29	8,24	8,20	8,15	8,11	8,07	8,02
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	2 053	2 263	2 251	2 239	2 227	2 215	2 203	2 191	2 180	2 168	2 156	2 144	2 132	2 120
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	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 приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Молодогвардейская, 9</b>															
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 коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,34	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36
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	896	893	890	886	883	880	877	874	871	868	865	862	859

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
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 парковкий 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
<b>«ПОК»</b>															
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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	39,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,75	48,53	48,49	48,45	48,40	48,36	48,32	48,27	48,23	48,18	48,14	48,10	48,05	48,01
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	1 526	1 655	1 654	1 652	1 651	1 649	1 648	1 646	1 645	1 643	1 642	1 640	1 639	1 637
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
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 парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	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 2021 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
<b>котельная №2 п.Прибрежный</b>															
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	0,19	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 коллекторах	Гкал/ч	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,93	19,48	19,51	19,54	19,57	19,60	19,63	19,66	19,69	19,71	19,74	19,77	19,80	19,83
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	1 854	1 857	1 859	1 862	1 865	1 868	1 871	1 874	1 876	1 879	1 882	1 885	1 888
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	8,4
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	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
<b>квартал №3 п.Мехзавод</b>															
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	0,05	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	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	52,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,76	6,18	6,17	6,16	6,15	6,14	6,13	6,12	6,11	6,09	6,08	6,07	6,06	6,05
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	1 471	1 468	1 466	1 463	1 461	1 458	1 455	1 453	1 450	1 447	1 445	1 442	1 439
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
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	37376	30368	23360	16352	9344	4672	2336	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
<b>квартал №7 п.Мехзавод</b>															
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	0,19	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 коллекторах	Гкал/ч	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,89	22,76	22,71	22,67	22,62	22,58	22,53	22,48	22,44	22,39	22,35	22,30	22,26	22,21
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	2 477	2 473	2 468	2 463	2 458	2 453	2 448	2 443	2 438	2 433	2 428	2 423	2 418

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	7,4
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	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 приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>квартал №11 п.Мехзавод</b>															
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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,35	29,91	29,84	29,77	29,69	29,62	29,54	29,47	29,39	29,32	29,25	29,17	29,10	29,02
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	2 844	2 837	2 830	2 823	2 816	2 809	2 802	2 795	2 788	2 780	2 773	2 766	2 759
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>квартал №13 п.Мехзавод</b>															
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	0,12	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	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,48	17,79	17,72	17,65	17,58	17,50	17,43	17,36	17,29	17,22	17,15	17,07	17,00	16,93
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	2 204	2 195	2 186	2 177	2 168	2 159	2 150	2 142	2 133	2 124	2 115	2 106	2 097
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	10,2
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
<b>пос. Красный Пахарь</b>															
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	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,99	3,29	3,27	3,25	3,23	3,21	3,19	3,17	3,15	3,13	3,11	3,09	3,07	3,05
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	1 223	1 216	1 209	1 202	1 194	1 187	1 180	1 173	1 165	1 158	1 151	1 144	1 136
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
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	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
<b>квартал №3 п.Управленческий</b>															
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 котельной	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,28	33,71	33,66	33,61	33,57	33,52	33,47	33,42	33,37	38,23	38,18	38,14	38,09	38,04
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	1 823	1 820	1 818	1 815	1 813	1 810	1 807	1 805	2 067	2 065	2 062	2 060	2 057

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
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
<b>квартал №12 п.Управленческий</b>															
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	0,33	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 на коллекторах	Гкал/ч	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,32	39,63	39,56	39,49	39,42	39,34	39,27	39,20	39,13	39,05	38,98	38,91	38,84	38,76
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	2 549	2 544	2 539	2 535	2 530	2 525	2 521	2 516	2 511	2 507	2 502	2 497	2 493
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	7,1
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	59249	49693	40137	30580	21024	11468	1911	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>квартал №15 п.Управленческий</b>															
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	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,67	1,67	1,67
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	40,00	40,00	40,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	7,4	7,4	7,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,48	81,24	81,10	80,97	80,83	80,69	80,55	80,42	80,28	80,14	99,93	99,79	99,66	99,52
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	1 881	1 877	1 874	1 871	1 868	1 865	1 862	1 858	1 855	2 313	2 310	2 307	2 304
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	7,2	7,2	7,2	7,2
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
<b>41 км.</b>															
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	0,01	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	Гкал/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 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,50
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	411,6	411,6	411,6	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	445	445	445	445	445	444	444	444	444	444	443	443	443
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
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	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
<b>Модульная ул.Зеленая</b>															
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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,70	1,84	1,84	1,83	1,82	1,82	1,81	1,81	1,80	1,79	1,79	1,78	1,78	1,77
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	1 337	1 333	1 329	1 324	1 320	1 315	1 311	1 306	1 302	1 297	1 293	1 288	1 284

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	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 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
<b>16 км п.Радиоцентр</b>															
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	0,04	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	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,02	6,63	6,59	6,55	6,51	6,47	6,43	6,39	6,35	6,31	6,27	6,23	6,19	6,15
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	2 459	2 444	2 429	2 414	2 399	2 384	2 369	2 354	2 339	2 324	2 309	2 294	2 279
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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 парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>микрорайон №18</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,81	17,56	17,61	17,65	17,69	17,74	17,78	17,82	17,87	17,91	17,95	18,00	18,04	18,09
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	2 022	2 246	2 252	2 257	2 263	2 268	2 274	2 279	2 285	2 291	2 296	2 302	2 307	2 313
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
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	66430	56940	47450	37960	28470	18980	9490	4745	2373	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
<b>«Аэропорт-2»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
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	Гкал/ч	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 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,27	18,78	18,75	18,73	18,70	18,67	18,64	18,61	18,58	18,55	18,52	18,49	18,47	18,44
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	3 110	3 383	3 378	3 373	3 368	3 363	3 357	3 352	3 347	3 342	3 337	3 331	3 326	3 321
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
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	50613	41123	31633	22143	12653	3163	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
<b>«Плодопитомник»</b>															
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	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,29	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29
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	1 930	1 914	1 899	1 883	1 867	1 852	1 836	1 821	1 805	1 789	1 774	1 758	1 743



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
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	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
<b>«Дом культуры»</b>															
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	0,09	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	%	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33
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	1 995	2 195	2 180	2 165	2 149	2 134	2 119	2 103	2 088	2 073	2 058	2 042	2 027	2 012
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	11,7	11,7
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 парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>«632 квартал»</b>															
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	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	13,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,53	16,06	16,06	16,06	16,06	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,04	16,04	16,04	16,04
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 установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 990	1 989	1 989	1 989	1 989	1 988	1 988	1 988	1 988	1 987	1 987	1 987	1 987
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов 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 приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>«692 квартал»</b>															
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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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	6,01

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,98	17,63	17,56	17,50	17,43	17,36	17,30	17,23	17,16	17,09	17,03	16,96	16,89	16,82
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	2 112	2 331	2 322	2 313	2 304	2 295	2 286	2 277	2 268	2 259	2 251	2 242	2 233	2 224
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	8,3
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	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
<b>«605 квартал» школа №178</b>															
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	0,51	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 тепловой мощности котельной	%	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	82,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	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
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	442	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	440

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	36,8
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 парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	55188	45990	36792	27594	18396	9198	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
<b>«702 квартал»д/сад №18</b>															
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	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	13,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,49	16,80	16,75	16,70	16,66	16,61	16,56	16,51	16,46	16,41	16,37	16,32	16,27	16,22
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	2 665	2 657	2 650	2 642	2 634	2 627	2 619	2 611	2 604	2 596	2 588	2 581	2 573
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	56940	47450	37960	28470	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>«Школа-интернат №9»</b>															
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	0,01	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	0,32	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 тепловой мощности котельной	%	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,90	0,90	0,90	0,90	0,91	0,91	0,91	0,91
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	2 624	2 632	2 639	2 647	2 655	2 662	2 670	2 677	2 685	2 692	2 700	2 707	2 715
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	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
<b>«Сталелитейный завод»</b>															
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	Гкал/ч	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	3,07

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	8,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,62	10,42	10,37	10,33	10,29	10,24	10,20	10,15	10,11	10,07	10,02	9,98	9,94	9,89
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	3 098	3 085	3 072	3 059	3 046	3 033	3 020	3 007	2 994	2 981	2 968	2 955	2 942
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий 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 приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>130 кв.</b>															
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	0,02	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	0,80	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	2,55	2,54	2,53	2,52	2,50	2,49	2,48	2,47	2,46	2,44	2,43	2,42	2,41
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	1 227	1 221	1 215	1 209	1 203	1 197	1 191	1 186	1 180	1 174	1 168	1 162	1 156

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
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
<b>132 кв.</b>															
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	0,02	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	0,73	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,44	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,61	1,61	1,61
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	641	641	641	642	642	642	643	643	643	644	644	645	645
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>409 кв.</b>															
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	0,05	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	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,82	4,22	4,24	4,25	4,26	4,27	4,28	4,30	4,31	4,32	4,33	4,34	4,36	4,37
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	518	520	521	523	524	526	527	528	530	531	533	534	536
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
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
<b>469 кв.</b>															
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	0,01	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	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,25	1,38	1,38	1,38	1,37	1,37	1,36	1,36	1,35	1,35	1,35	1,34	1,34	1,33
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	782	780	777	775	773	770	768	765	763	760	758	755	753
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
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
<b>527 кв.</b>															
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	0,02	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	0,84	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,65	1,83	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
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	340	340	340	340	341	341	341	341	341	341	342	342	342

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
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	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
<b>ПЧЛ</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
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	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	%	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,48	4,83	4,82	4,80	4,78	4,76	4,74	4,73	4,71	4,69	4,67	4,65	4,64	4,62
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	664	717	714	711	709	706	703	701	698	695	693	690	687	685
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
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	123072	113564	104056	94548	85040	75532	66024	56516	47008	37500	35000	32500	30000	27500

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>751 кв.</b>															
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	0,03	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	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,56	3,90	3,89	3,88	3,87	3,86	3,85	3,83	3,82	3,81	3,80	3,79	3,78	3,76
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	1 059	1 161	1 158	1 154	1 151	1 147	1 144	1 140	1 137	1 133	1 130	1 126	1 123	1 119
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
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	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
<b>Киркомбинат</b>															
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	Гкал/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 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	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
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	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191
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	13,9
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	183960	173740	163520	153300	143080	132860	122640	112420	102200	91980	81760	71540	61320	51100
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
<b>610 кв.</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
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	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
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	2,90	3,22	3,22	3,23	3,23	3,24	3,24	3,25	3,25	3,26	3,26	3,27	3,27	3,28
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	742	823	824	826	827	828	829	831	832	833	834	836	837	838

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
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
<b>588 кв.</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,97	3,26	3,25	3,24	3,23	3,23	3,22	3,21	3,20	3,19	3,18	3,18	3,17	3,16
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	759	834	831	829	827	825	823	821	819	817	815	812	810	808
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
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	93857	84471	75086	65700	56314	46929	37543	28157	18771	9386	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>ул. Авроры, 11</b>															
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	0,00	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	0,13	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 тепловой мощности котельной	%	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	365,4	365,4	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	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0
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
<b>586 кв.</b>															
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	0,04	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	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,47	4,78	4,77	4,77	4,76	4,75	4,74	4,74	4,73	4,72	4,71	4,71	4,70	4,69
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	1 064	1 138	1 136	1 134	1 132	1 131	1 129	1 127	1 125	1 123	1 122	1 120	1 118	1 116
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
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	175368	165628	155888	146147	136407	126667	120000	113333	106667	100000	93333	86667	80000	73333
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
<b>567 кв.</b>															
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	0,03	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	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	1,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,81	4,10	4,09	4,08	4,08	4,07	4,06	4,05	4,05	4,04	4,03	4,02	4,02	4,01
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	739	738	737	735	734	733	731	730	729	727	726	725	723

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	27,2
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	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
<b>463 кв.</b>															
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	0,02	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,68	0,77	0,79	0,82	0,84	0,86	0,89	0,91	0,93	0,96	0,98	1,00	1,02	1,05
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	218	248	256	263	270	278	285	293	300	307	315	322	329	337
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>471 кв.</b>															
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	0,01	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	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,31	1,46	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
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	692	692	692	692	692	692	692	692	691	691	691	691	691
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	21,5
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
<b>542 кв.</b>															
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	0,03	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	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,00	2,22	2,22	2,23	2,23	2,23	2,24	2,24	2,25	2,25	2,25	2,26	2,26	2,27
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	613	615	616	617	618	619	620	621	622	623	625	626	627
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
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
<b>653 кв.</b>															
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	0,03	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	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	1,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,27	2,52	2,52	2,52	2,53	2,53	2,54	2,54	2,55	2,55	2,55	2,56	2,56	2,57
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	696	697	698	699	700	702	703	704	705	706	708	709	710

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	19,1
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
<b>Школа-интернат №6</b>															
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	0,01	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	0,55	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	1,08	1,08	1,08	1,09	1,09	1,09	1,10	1,10	1,11	1,11	1,11	1,12	1,12
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	608	610	612	614	617	619	621	623	625	627	630	632	634
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
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	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 2021 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
<b>Средняя Волга 1</b>															
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	0,02	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	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,74	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
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	767	850	850	849	849	849	849	849	849	848	848	848	848	848
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	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
<b>Средняя Волга 2</b>															
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	0,02	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	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	73,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	2,87	2,87	2,86	2,86	2,85	2,85	2,84	2,84	2,83	2,83	2,83	2,82	2,82
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	794	793	792	790	789	788	786	785	784	782	781	780	779
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	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 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
<b>ул. Грибоедова, 20</b>															
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	0,00	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	0,16	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 тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,42	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	540	596	593	591	589	586	584	582	579	577	575	572	570	568

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
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	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
<b>п. Береза</b>															
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	0,04	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	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,09	1,25	1,30	1,35	1,40	1,45	1,50	1,55	1,60	1,65	1,71	1,76	1,81	1,86
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	231	240	250	259	269	278	288	297	307	316	326	335	345
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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/	%	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
<b>Винтай</b>															
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	0,00	0,00	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	0,08	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 тепловой мощности котельной	%	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47	0,46	0,46	0,45
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	163,0	163,0	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	1 021	1 010	1 000	989	979	968	957	947	936	925	915	904	893
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
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
<b>ул. Ученическая, 117</b>															
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	Гкал/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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,40	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40
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	1 050	1 042	1 033	1 025	1 016	1 008	999	990	982	973	965	956	948
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
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	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
<b>Самаравормет</b>															
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	0,01	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	0,28	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,48	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	395	396	398	399	400	401	402	404	405	406	407	408	410



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
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	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
<b>ул. Аврора, 3</b>															
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	0,08	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 тепловой мощности котельной	%	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	365,4	365,4	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	277	276	276	276	276	276	276	276	276	276	275	275	275
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>ул. Битумная, 2</b>															
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	0,00	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	0,19	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 тепловой мощности котельной	%	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,39	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	365,4	365,4	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	520	520	520	519	519	519	519	519	518	518	518	518	517
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	29,1
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	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
<b>МАКУР</b>															
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	0,10	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
Присоединенная тепловая нагрузка	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах															
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,10	15,39	15,31	15,23	15,14	15,06	14,97	14,89	14,80	14,72	14,63	14,55	14,46	14,38
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	280	305	304	302	300	299	297	295	293	292	290	288	287	285
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
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	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
<b>«КБАС»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
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	0,86	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 тепловой мощности котельной	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,72	3,00	2,98	2,96	2,95	2,93	2,91	2,89	2,88	2,86	2,84	2,83	2,81	2,79
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	243,6	243,6	243,6	244,3	245,1	245,8	246,5	247,3	248,0	248,8	249,5	250,3	251,0	251,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	324	357	355	353	351	348	346	344	342	340	338	336	334	332

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
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	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

Таблица 15.15 – 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
<b>Котельная 2 квартала пос. Мехзавод</b>															
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	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118
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	1	1	1	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
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>															
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
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	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41
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	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	2	2	2	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
<b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
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	%	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
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	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
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	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
<b>Котельная «Жигулёвские сады»</b>															
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	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
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
<b>Котельная ЗАО «ЗПП»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
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	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	45,31	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	160,9	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	834	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ГБУ СО «СОГЦ»</b>															
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	2,67	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	170,4	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	1 193	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	1	1	1	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
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>															
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	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27	51,27
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	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	447	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
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	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>Котельная «МАК»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	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
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
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	%	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,87	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1 870	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
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	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
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>															
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	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	158,8	158,8	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	1 975	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985
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
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	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
<b>Котельная 500 квартала</b>															
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,05	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	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977
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	1	1	1	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
<b>Котельная 113 км.</b>															
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	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 276	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287
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	1	1	1	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 2021 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
<b>Котельная № 2 ОАО «КНПЗ»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	87,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	5	5	5	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	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
<b>Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»</b>															
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	0,14	0,14	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	19,15	19,15	19,15	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	75,7	75,7	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	26,3	26,3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ГБУЗ «СОНД»</b>															
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	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,8	158,8	158,8	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	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128
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	1	1	1	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
<b>Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	16,81	16,81	16,81	16,81	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	55,4	55,4	36,7	36,7	36,7	36,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	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	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	час/год	1 572	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	14,1	9,9	9,9	9,9	9,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
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	57764	54764	51764	48764	45764	42764	39764	36764	49866	46866	43866	40866	37866	34866
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
<b>Котельная АО «РКЦ Прогресс»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/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
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	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	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
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	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7
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	6000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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

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

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО АО «Предприятие тепловых сетей», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j}^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	26360,5	26855,3	27419,0	27951,9	28291,1	28734,7	29201,4	29721,7	30184,5	30754,8	31360,9	31346,4	31531,4	31936,7	32372,4	32372,4	32372,4
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	9171,5	9344,7	9536,2	9727,6	9818,9	9913,7	10013,8	10090,0	10178,7	10304,2	10421,8	10421,8	10515,1	10613,9	10781,1	10781,1	10781,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5514,040	5617,772	5731,341	5767,433	5796,024	5828,093	5862,397	5898,165	5926,676	5967,747	6008,475	6007,680	6021,046	6056,888	6100,196	6100,196	6100,196
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3506,682	3572,502	3645,480	3667,542	3685,343	3708,252	3733,563	3761,828	3782,700	3814,958	3844,180	3843,385	3852,604	3880,138	3911,911	3911,911	3911,911
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2513,106	2560,277	2612,104	2632,128	2647,272	2666,668	2687,815	2712,239	2729,693	2756,652	2780,727	2779,945	2787,587	2810,177	2836,748	2836,748	2836,748
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	993,576	1012,225	1033,376	1035,414	1038,071	1041,584	1045,748	1049,589	1053,007	1058,306	1063,453	1063,440	1065,017	1069,961	1075,163	1075,163	1075,163
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2007,358	2045,270	2085,861	2099,890	2110,681	2119,840	2128,834	2136,336	2143,976	2152,789	2164,296	2164,296	2168,443	2176,751	2188,286	2188,286	2188,286
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1676,040	1707,695	1741,403	1754,753	1765,274	1774,204	1782,848	1790,106	1797,409	1805,512	1816,576	1816,576	1820,110	1827,101	1836,969	1836,969	1836,969
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	331,318	337,575	344,458	345,138	345,407	345,637	345,986	346,231	346,567	347,277	347,720	347,720	348,333	349,650	351,317	351,317	351,317
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8992,079	9161,332	9341,235	9405,377	9473,434	9559,153	9649,141	9727,085	9798,540	9888,555	9982,191	9980,409	10010,575	10067,158	10133,566	10133,566	10133,566
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4944,799	5037,612	5137,679	5172,957	5228,371	5300,934	5377,021	5446,850	5508,858	5585,507	5666,618	5664,836	5686,608	5734,302	5785,666	5785,666	5785,666
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2966,879	3022,567	3082,608	3103,774	3136,060	3177,836	3222,375	3259,319	3291,447	3331,691	3374,574	3372,890	3383,339	3407,226	3433,133	3433,133	3433,133
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1977,919	2015,045	2055,072	2069,183	2092,311	2123,098	2154,646	2187,531	2217,411	2253,816	2292,044	2291,946	2303,270	2327,076	2352,533	2352,533	2352,533
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4047,280	4123,720	4203,556	4232,420	4245,063	4258,219	4272,120	4280,235	4289,682	4303,048	4315,573	4315,573	4323,967	4332,856	4347,900	4347,900	4347,900
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2833,096	2886,604	2942,489	2962,694	2974,192	2986,132	2998,738	3005,936	3014,314	3026,168	3037,276	3037,276	3044,620	3052,397	3065,557	3065,557	3065,557
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1214,184	1237,116	1261,067	1269,726	1270,871	1272,088	1273,382	1274,300	1275,368	1276,880	1278,297	1278,297	1279,347	1280,460	1282,342	1282,342	1282,342
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	95,3	95,3	95,3	94,2	93,6	92,8	92,0	91,3	90,4	89,6	88,7	88,7	88,4	88,0	87,6	87,6	87,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,113	0,113	0,112	0,111	0,111	0,111	0,110	0,110	0,109	0,108	0,108	0,108	0,107	0,107	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	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	22,00	22,00	21,98	21,70	21,67	21,62	21,57	21,43	21,31	21,17	21,03	21,03	20,97	20,85	20,73	20,73	20,73
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	182,7	182,7	182,6	180,4	179,8	179,0	178,0	177,4	176,6	175,2	174,3	174,3	173,1	172,1	170,4	170,4	170,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	60,4	60,4	60,3	59,5	59,2	58,9	58,5	58,2	57,9	57,4	57,0	57,0	56,6	56,2	55,6	55,6	55,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,618	0,629	0,642	0,646	0,649	0,652	0,656	0,659	0,662	0,666	0,670	0,670	0,671	0,674	0,679	0,678	0,678
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,332	0,339	0,345	0,348	0,351	0,356	0,360	0,364	0,368	0,372	0,376	0,376	0,377	0,379	0,382	0,382	0,382
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00262	0,00268	0,00275	0,00277	0,00278	0,00280	0,00282	0,00284	0,00285	0,00288	0,00290	0,00289	0,00290	0,00292	0,00294	0,00293	0,00293
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,09	3,17	3,25	3,27	3,30	3,34	3,38	3,41	3,44	3,48	3,52	3,51	3,52	3,54	3,56	3,55	3,55



Таблица 15.17 – 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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1410,8	1437,2	1467,4	1495,9	1492,2	1488,5	1466,9	1454,8	1443,8	1430,4	1426,9	1425,1	1453,0	1563,1	1563,1	1563,1	1563,1
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	531,5	541,5	552,6	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	563,7	577,0	629,9	629,9	629,9	629,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	303,813	309,529	317,971	317,971	317,748	317,522	316,152	315,429	314,784	313,955	313,747	313,621	316,120	325,510	325,510	325,510	325,510
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	187,536	191,056	196,279	196,279	196,056	195,830	194,460	193,738	193,092	192,263	192,055	191,929	193,695	200,279	200,279	200,279	200,279
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	161,163	164,188	168,796	168,796	168,592	168,385	167,173	166,521	165,937	165,195	165,013	164,908	166,419	171,912	171,912	171,912	171,912
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	26,372	26,868	27,483	27,483	27,464	27,445	27,288	27,216	27,155	27,069	27,041	27,022	27,277	28,367	28,367	28,367	28,367
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	116,277	118,473	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	122,425	125,231	125,231	125,231	125,231
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	107,483	109,513	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	113,178	115,555	115,555	115,555	115,555
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	8,794	8,960	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,247	9,676	9,676	9,676	9,676
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	658,246	670,635	688,500	688,500	687,932	687,357	683,669	681,795	680,133	677,953	677,383	677,024	681,508	699,255	699,255	699,255	699,255
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	361,973	368,767	378,675	378,675	378,107	377,532	373,844	371,970	370,308	368,128	367,558	367,199	370,487	383,473	383,473	383,473	383,473
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	217,184	221,260	227,205	227,205	226,764	226,317	223,677	222,278	221,024	219,421	219,032	218,804	220,479	227,039	227,039	227,039	227,039
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	144,789	147,507	151,470	151,470	151,343	151,215	150,167	149,693	149,284	148,707	148,525	148,395	150,008	156,435	156,435	156,435	156,435
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	296,272	301,868	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	311,022	315,781	315,781	315,781
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	207,391	211,308	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	217,924	222,088	222,088	222,088	222,088
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	88,882	90,560	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	93,097	93,693	93,693	93,693	93,693
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	114,2	114,2	115,0	112,8	113,0	113,1	114,0	114,5	114,9	115,5	115,6	115,7	114,5	110,0	110,0	110,0	110,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,154	0,154	0,155	0,152	0,152	0,152	0,152	0,153	0,153	0,153	0,153	0,154	0,152	0,145	0,145	0,145	0,145
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	30,09	30,09	30,26	29,69	29,70	29,72	29,81	29,86	29,92	29,98	30,00	30,01	29,66	28,39	28,39	28,39	28,39
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	202,2	202,2	203,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	196,1	183,4	183,4	183,4	183,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	76,3	76,3	76,7	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	73,8	68,9	68,9	68,9	68,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,690	0,703	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,494	0,503	0,516	0,516	0,516	0,515	0,511	0,509	0,507	0,505	0,505	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00314	0,00321	0,00333	0,00332	0,00331	0,00330	0,00328	0,00326	0,00324	0,00322	0,00321	0,00321	0,00323	0,00333	0,00333	0,00332	0,00332
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,23	4,33	4,48	4,47	4,46	4,44	4,38	4,35	4,32	4,28	4,27	4,26	4,28	4,40	4,40	4,39	4,38

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО АО «Предприятие тепловых сетей»

№ 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	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 121,6	2 244,0	2 244,0	2 244,0	2 069,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 140,0	1 811,6	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	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 040,3	1 478,0	1 498,9	1 563,1	1 578,6	1 596,3	1 612,1	1 611,7	1 625,1	1 624,7	1 651,9	1 661,5	1 661,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	31,2	30,5	29,5	26,6	19,6	25,5	24,8	24,8	24,2	24,2	22,9	22,5	22,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	7 626,6	4 760,2	4 760,2	4 760,2	4 782,8	4 800,8	4 818,9	4 818,9	4 855,0	4 855,0	4 905,0	4 918,8	4 918,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	5 177,8	3 944,5	3 944,5	3 944,5	3 949,2	3 952,1	3 975,6	3 975,6	3 973,8	3 973,8	3 991,3	3 995,9	3 995,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,68	0,83	0,83	0,83	0,83	0,82	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	291,7	283,0	283,1	283,1	283,1	282,3	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	281,6	281,6
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	166,3	166,3	164,3	164,3	164,3	164,3	162,1	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	146,7	142,6	142,5	142,5	142,5	142,1	141,6	141,6	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	87	85	85	85	85	86	86	86	86	86	86	86	86
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	4 150	4 603	4 362	4 362	4 362	5 718	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	2 619	2 295	2 295	2 295	2 501	2 299	2 306	2 306	2 323	2 323	2 346	2 352	2 352
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,6	9,4	9,3	8,9	8,1	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4	8,4
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	65 694	70 942	47 253	43 790	37 094	147 805	103 686	103 947	97 247	93 711	87 010	80 310	80 571	73 871
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО АО «Предприятие тепловых сетей»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 440,0	1 440,0	2 317,6	2 317,6	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,8	4,8	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	914,1	974,7	1 572,4	1 589,2	1 511,4	1 524,7	1 555,9	1 578,6	1 578,6	1 580,1	1 609,3	1 615,4	1 615,4	1 615,4
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	36,2	32,0	30,9	30,2	26,7	26,0	24,5	23,4	23,4	23,4	22,0	21,7	21,7	21,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 332,7	2 776,4	3 868,8	3 868,8	3 868,8	3 883,3	3 917,2	3 955,8	3 955,8	3 955,8	4 021,8	4 031,1	4 034,4	4 034,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,2	156,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1636,9	1946,6	1721,6	1721,6	1900,0	1906,8	1922,9	1941,4	1941,4	1941,4	1973,0	1977,4	1979,0	1979,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	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	7 944	4 795	3 504	2 005	1 861	1 280	699	119	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 15.20 – 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	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,5	5,5	5,5	5,5
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	193,9	204,2	204,2	204,2	204,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	47,4	44,6	44,6	44,6	44,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	485,2	529,3	528,5	527,6	526,7	525,9	525,0	524,2	523,3	527,3	546,4	545,5	544,7	543,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,7	164,7	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7	170,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 315	1 435	1 432	1 430	1 428	1 425	1 423	1 421	1 418	1 429	1 482	1 479	1 477	1 475
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,5	11,9	11,9	11,9	11,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7	7	7	7	7
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62033	55695	49483	43848	38331	32882	28077	24334	21272	18404	15998	13965	12069	10359
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
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.21 – 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
<b>АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62
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	%	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,42	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 056	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	12,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43741	40814	37887	34960	32033	29106	26179	23252	20325	17398	14470	11543	8616	5689
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
<b>ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ</b>															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
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	%	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
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	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
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	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
<b>ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>															
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	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	12,65	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	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	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
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
<b>ЗАО «Завод приборных подшипников»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
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	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	45,31	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	160,9	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	834	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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
<b>ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»</b>															
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	2,67	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	170,4	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	1 193	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	1	1	1	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
<b>ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»</b>															
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	0,14	0,14	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	19,15	19,15	19,15	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	75,7	75,7	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25
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	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	26,3	26,3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»</b>															
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	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,8	158,8	158,8	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	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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	1	1	1	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
<b>ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	16,81	16,81	16,81	16,81	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	55,4	55,4	36,7	36,7	36,7	36,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	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	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	час/год	1 572	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	14,1	9,9	9,9	9,9	9,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
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	57764	54764	51764	48764	45764	42764	39764	36764	49866	46866	43866	40866	37866	34866
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
<b>АО «РКЦ Прогресс»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/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
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	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	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
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	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7
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	6000	3000	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

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Предприятие тепловых сетей»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	1448,3	1461,4	1474,5	1487,6	1500,7	1513,8	1526,9	1540,0	1553,1	1566,2	1579,2	1592,3	1605,4	1618,5
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	374,8	374,8	374,8	374,8	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,60	35,20	34,80	34,40	34,00	33,60	33,08	32,56	32,04	31,52	31,00	30,50	30,00	29,50
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	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
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2872,5	2902,1	2936,8	2973,8	3012,0	3040,3	3087,9	3125,6	3125,2	3140,0	3167,6	3200,6	3210,2	3210,2
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	130,5	129,2	127,6	126,0	124,5	123,3	121,4	119,9	120,0	119,4	118,3	117,1	116,8	116,8
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	819,8	1170,5	1175,0	1179,5	1183,4	1166,1	1149,8	1133,6	1112,5	1093,1	1075,0	1056,5	1036,3	1015,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,0	16,6	16,5	16,3	16,2	15,8	15,4	15,0	14,7	14,4	14,0	13,7	13,4	13,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,7	5,6	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3 273	3 109	2 954	2 806	2 666	2 533	2 406	2 286	2 171	2 063	1 960	1 862	1 769	1 680
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	2,2	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1178,46	883,85	589,23	294,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	81,4	61,1	40,7	20,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.23 – 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	430,8	430,8	430,8	430,8	430,8	430,8	430,8	430,8	430,8	432,1	433,7	433,7	433,7	433,7
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
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 <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	177,6	187,0	187,0	187,0	187,0
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	391	391	391	391	391	391	391	391	391	386	366	366	366	366
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	48,7	52,4	51,5	50,7	49,8	48,9	48,1	47,2	46,3	45,9	47,1	46,2	45,4	44,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,2%	11,0%	10,8%	10,6%	10,4%	10,3%	10,1%	9,9%	9,7%	9,5%	9,4%	9,3%	9,1%	8,9%
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	232	220	209	199	189	180	171	162	154	146	139	132	125	119
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,54	0,51	0,49	0,46	0,44	0,42	0,40	0,38	0,36	0,34	0,32	0,31	0,29	0,28
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	8,53	6,40	4,27	2,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,60	0,45	0,30	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



### 15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	28742,8	29282,3	29897,0	30478,0	31061,7	31647,0	32218,1	32806,6	33398,6	34002,3	34605,0	35083,8	35518,8	36034,3	36470,0	36470,0	36470,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10060,00	10250,00	10460,00	10670,0	10798,2	10893,0	10993,9	11085,1	11173,8	11299,3	11416,9	11637,7	11850,1	12001,8	12169,0	12169,0	12169,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	6025,144	6138,492	6266,221	6302,312	6345,734	6385,138	6424,801	6466,703	6502,462	6545,195	6585,716	6624,539	6668,045	6713,277	6756,588	6756,588	6756,588
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3823,399	3895,164	3976,932	3998,994	4029,800	4060,045	4090,631	4122,336	4150,456	4184,375	4213,390	4240,914	4271,348	4305,466	4337,241	4337,241	4337,241
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2779,328	2831,496	2890,936	2910,959	2937,081	2962,768	2988,337	3015,650	3039,060	3067,369	3091,263	3113,843	3138,920	3167,003	3193,576	3193,576	3193,576
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	1044,070	1063,668	1085,996	1088,035	1092,719	1097,278	1102,295	1106,686	1111,396	1117,006	1122,127	1127,071	1132,428	1138,463	1143,665	1143,665	1143,665
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2201,745	2243,328	2289,289	2303,318	2315,934	2325,093	2334,170	2344,367	2352,006	2360,820	2372,326	2383,625	2396,697	2407,811	2419,346	2419,346	2419,346
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1853,589	1888,597	1927,290	1940,640	1952,722	1961,651	1970,379	1980,264	1987,567	1995,671	2006,734	2016,188	2027,194	2036,562	2046,430	2046,430	2046,430
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	348,156	354,731	361,999	362,678	363,212	363,442	363,791	364,103	364,439	365,149	365,592	367,437	369,503	371,249	372,916	372,916	372,916
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10718,9	10920,6	2641,217	11211,555	11215,686	11218,401	11222,414	11222,590	11221,252	11220,051	11218,031	11216,221	11215,644	11214,955	11212,470	11212,470	11212,470
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5894,4	6005,0	6131,077	6166,355	6198,787	6229,904	6256,431	6267,487	6277,366	6287,180	6295,198	6303,634	6309,595	6316,592	6319,230	6319,230	6319,230
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3536,629	3603,011	3678,646	3699,813	3717,759	3734,387	3748,663	3749,691	3749,557	3749,581	3749,212	3750,124	3749,067	3748,123	3745,560	3745,560	3745,560
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	2357,753	2402,007	2452,431	2466,542	2481,028	2495,517	2507,768	2517,797	2527,809	2537,599	2545,987	2553,509	2560,528	2568,469	2573,670	2573,670	2573,670
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4824,5	4915,6	5016,336	5045,200	5016,899	4988,497	4965,983	4955,102	4943,886	4932,871	4922,833	4912,588	4906,050	4898,364	4893,240	4893,240	4893,240
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3377,155	3440,938	3511,435	3531,640	3514,356	3496,957	3483,856	3477,974	3471,795	3465,794	3460,660	3453,457	3449,058	3443,655	3440,053	3440,053	3440,053
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1447,352	1474,688	1504,901	1513,560	1502,543	1491,540	1482,127	1477,128	1472,091	1467,077	1462,173	1459,130	1456,991	1454,709	1453,187	1453,187	1453,187
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	96,7	96,7	96,7	95,5	94,6	93,6	92,8	91,9	91,0	90,2	89,3	88,8	88,4	87,9	87,6	87,6	87,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,123	0,123	0,123	0,121	0,120	0,118	0,116	0,114	0,112	0,110	0,108	0,107	0,106	0,104	0,103	0,103	0,103
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	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 <sup>2</sup> (°С x сут)	24,05	24,05	24,05	23,73	23,40	23,07	22,74	22,34	21,94	21,55	21,18	20,89	20,63	20,33	20,07	20,07	20,07
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	184,3	184,3	184,3	181,9	180,8	180,1	179,2	178,6	177,9	176,6	175,8	173,2	171,1	169,7	168,2	168,2	168,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	65,6	65,6	65,6	64,7	63,6	62,7	61,9	61,3	60,7	60,0	59,2	58,0	56,9	56,1	55,3	55,3	55,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,622	0,634	0,647	0,651	0,655	0,658	0,662	0,666	0,669	0,673	0,677	0,680	0,684	0,687	0,691	0,691	0,690
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,365	0,372	0,380	0,382	0,384	0,385	0,386	0,386	0,386	0,386	0,385	0,385	0,385	0,384	0,383	0,383	0,383
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00265	0,00272	0,00280	0,00281	0,00283	0,00285	0,00287	0,00290	0,00291	0,00294	0,00296	0,00297	0,00299	0,00301	0,00303	0,00303	0,00303
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,38	3,46	3,56	3,57	3,59	3,60	3,61	3,60	3,60	3,59	3,58	3,58	3,57	3,57	3,56	3,55	3,55

Таблица 15.25 – 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	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 121,6	2 244,0	2 244,0	2 244,0	2 069,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 140,0	1 811,6	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	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 040,3	1 478,0	1 498,9	1 563,1	1 578,6	1 596,3	1 612,1	1 611,7	1 625,1	1 624,7	1 651,9	1 661,5	1 661,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	31,2	30,5	29,5	26,6	19,6	25,5	24,8	24,8	24,2	24,2	22,9	22,5	22,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	7 626,6	4 760,2	4 760,2	4 760,2	4 782,8	4 800,8	4 818,9	4 818,9	4 855,0	4 855,0	4 905,0	4 918,8	4 918,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	5 177,8	3 944,5	3 944,5	3 944,5	3 949,2	3 952,1	3 975,6	3 975,6	3 973,8	3 973,8	3 991,3	3 995,9	3 995,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,68	0,83	0,83	0,83	0,83	0,82	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	291,7	283,0	283,1	283,1	283,1	282,3	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	281,6	281,6
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	166,3	166,3	164,3	164,3	164,3	164,3	162,1	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	146,7	142,6	142,5	142,5	142,5	142,1	141,6	141,6	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	87	85	85	85	85	86	86	86	86	86	86	86	86
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	4 150	4 603	4 362	4 362	4 362	5 718	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	2 619	2 295	2 295	2 295	2 501	2 299	2 306	2 306	2 323	2 323	2 346	2 352	2 352
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,6	9,4	9,3	8,9	8,1	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4	8,4
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	65 694	70 942	47 253	43 790	37 094	147 805	103 686	103 947	97 247	93 711	87 010	80 310	80 571	73 871
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.26 – 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	2 444,8	2 444,8	3 322,4	3 322,4	3 104,8	3 104,8	3 104,8	3 104,8	3 108,8	3 108,8	3 108,8	3 108,8	3 108,8	3 108,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	15,6	15,6	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,9	39,9	40,4	40,4	40,4	40,4
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 258,6	1 319,2	1 916,8	1 935,6	1 862,7	1 876,0	1 907,2	1 929,9	1 941,9	1 946,1	1 985,7	1 991,8	1 991,8	1 991,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,5	46,0	42,3	41,7	40,0	39,6	38,6	37,8	37,5	37,4	36,1	35,9	35,9	35,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 551,5	4 057,8	5 149,3	5 148,5	5 147,6	5 161,2	5 194,3	5 232,0	5 231,2	5 235,2	5 320,3	5 328,7	5 331,2	5 330,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	156,8	159,9	159,9	160,0	160,0	160,1	160,1	160,1	160,2	160,2	160,2	160,3	160,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 453	1 660	1 550	1 550	1 658	1 662	1 673	1 685	1 683	1 684	1 711	1 714	1 715	1 715
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,8	11,3	10,5	10,4	10,1	10,1	9,9	9,8	9,7	9,7	9,5	9,5	9,5	9,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	66	63	60	57	54	51	49	46	44	42	40	40	40	40
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	14 284	11 448	8 082	6 394	5 932	4 875	3 896	3 047	2 590	2 241	1 948	1 700	1 470	1 261
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	51,4	51,8	51,8	51,9	52,1	52,2	52,3	52,3	52,3	52,4	52,4	52,5	52,5	52,5
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
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.27 – 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	1879,0	1892,1	1905,2	1918,3	1931,4	1944,5	1957,6	1970,7	1983,8	1998,2	2013,0	2026,1	2039,2	2052,3
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,6	35,2	34,9	34,6	34,2	33,9	33,4	33,0	32,5	32,0	31,6	31,1	30,7	30,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3047,6	3077,2	3111,9	3148,9	3187,1	3215,4	3263,0	3300,7	3300,3	3317,6	3354,7	3387,7	3397,3	3397,3
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	22,6	22,4	22,1	21,9	21,6	21,4	21,1	20,9	20,9	20,8	20,5	20,3	20,3	20,3
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	895,0	1249,0	1255,2	1258,5	1261,6	1243,4	1223,4	1206,5	1184,7	1164,8	1147,8	1128,5	1107,3	1085,4
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%														
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	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	2,5
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3505	3330	3163	3005	2855	2712	2576	2448	2325	2209	2099	1994	1894	1799
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,0	1,0
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1190,0	892,5	595,0	297,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	82,0	61,5	41,0	20,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.28 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара

АО «Предприятие тепловых сетей»															
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 на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	3281	3117	2961	2813	2672	2539	2412	2291	2177	2068	1964	1866	1773	1684
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	8	8	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3 273	3 109	2 954	2 806	2 666	2 533	2 406	2 286	2 171	2 063	1 960	1 862	1 769	1 680
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	-	0,234	0,294	0,245	0,245	0,257	0,269	0,259	0,260	0,260	0,259	0,256	0,252	0,253	0,253
Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	29,0	29,0	29,0	23,3	14,6	3,0	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 в сети)	%	22,8	17,7	16,9	16,7	16,6	15,9	15,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Количество повреждений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0,0016	0,0017	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
Количество повреждений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении	ед./км	2,2	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	11	11	10	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	209	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	-	0,161	0,175	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,173	0,173	0,176	0,172	0,172	0,172
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 в сети)	%	10,3	14,9	14,8	14,7	14,6	14,3	13,9	13,6	13,3	13,1	12,8	12,5	12,3	12,0
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	0,027	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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**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, 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	1	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	-	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
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 законода-	-	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 2021 ГОД)**

тельства (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 в сети)	%	5,2	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	1	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 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	-	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
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 в сети)	%	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
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)</b>															



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

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	1	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	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
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 в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО «РЖД»</b>															
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	3	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	22	21	20	19	18	17	16	16	15	14	13	13	13	13
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	-	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

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 в сети)	%	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	1	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	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
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 в сети)	%	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
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

новленной 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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	
<b>ООО "Завод приборных подшипников"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	2	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	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
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 в сети)	%	4,5	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	1	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

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	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015
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	0,0	0,0	0,0	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»**

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 теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,134	0,134	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 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 Рос-	-	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 2021 ГОД)**

сийской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	9,0	9,0	8,9	8,7	8,5	8,4	8,2	8,0	7,9	7,7	7,6	7,4	7,2	7,2
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	1	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	-	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
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 в сети)	%	4,8	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ООО «Энергоресурс»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	2	2	2	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	32	30	29	27	26	25	23	22	21	20	19	19	19	19
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	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
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 в сети)	%	3,7	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,1	3,1	3,0	2,9	2,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	1	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	10	10	9	9	8	8	8	7	7	7	6	6	6	6
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	-	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
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	%	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 2021 ГОД)**

теплоснабжения																
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	11,9	11,9	11,7	11,5	11,3	11,0	10,8	10,6	10,4	10,2	10,0	9,7	9,5	9,5	
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одно-трубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
<b>ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	1	1	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	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	-	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одно-	ед/км	0,0	0,0	0,0	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 2021 ГОД)**

трубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений															
<b>АО «Аркиник СМЗ»</b>															
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	3	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	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
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 в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ООО «Долина-Центр-С»</b>															
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	1	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	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 2021 ГОД)**

межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения																
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»</b>																
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	1	1	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	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	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
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	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,0	0,0	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 «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	1	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	-	0,140	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
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 в сети)	%	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
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**АО «РЭУ» «Самарский»**

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	2	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	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
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 в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,0	0,0	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 «Самаранефтегаз»**

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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	54	52	49	47	44	42	40	38	36	34	32	32	32	32
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	-	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
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 законода-	-	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 2021 ГОД)**

тельства (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 в сети)	%	12,2	12,2	12,0	11,8	11,6	11,3	11,1	10,9	10,7	10,4	10,2	10,0	9,8	9,8
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ОАО «Самарский Завод «Экран»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 в сети)	%	9,5	9,5	9,3	9,1	9,0	8,8	8,6	8,4	8,3	8,1	7,9	7,8	7,6	7,6
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ООО «СТЭК»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

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	4	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	-	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
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 в сети)	%	25,5	25,5	25,0	24,6	24,1	23,6	23,2	22,7	22,2	21,8	21,3	20,9	20,4	20,4
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-трубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ</b>															
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	1	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	-	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

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 в сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одно-трубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

## 15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	282,6	300,4	323,1	347,9	374,2	402,8	433,5	465,2	499,0	535,7	212,6	212,6	212,6
ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6
Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ТСО	млн. руб.	70,0	87,8	110,5	135,3	161,6	190,2	220,9	252,6	286,4	323,1	0,0	0,0	0,0
Освоение инвестиций	млн. руб.	282,6	300,4	323,1	347,9	374,2	402,8	433,5	465,2	499,0	535,7	212,6	212,6	212,6
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	1719,0	1820,3	1876,6	1946,0	1996,6	2050,6	2107,9	2166,8	2229,4	2296,4	1824,0	1836,3	1848,7
АО «ПТЭС»	млн. руб.	1614,0	1488,6	1510,9	1743,1	1754,2	1765,3	1776,5	1788,0	1799,8	1811,8	1824,0	1836,3	1848,7
Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ТСО	млн. руб.	105,0	131,7	165,7	202,9	242,4	285,3	331,4	378,8	429,6	484,6	0,0	0,0	0,0
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1719,0	1820,3	1876,6	1946,0	1996,6	2050,6	2107,9	2166,8	2229,4	2296,4	1824,0	1836,3	1848,7
Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	2001,5	2120,6	2199,7	2293,9	2370,8	2453,4	2541,4	2632,0	2728,4	2832,1	2036,6	2048,9	2061,3
ПАО "Т Плюс" (источники теплоснабжения) + АО «ПТЭС» (тепловые сети)	млн. руб.	1826,6	1701,2	1723,5	1955,7	1966,8	1977,9	1989,1	2000,6	2012,4	2024,4	2036,6	2048,9	2061,3
Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ТСО	млн. руб.	174,9	219,4	276,2	338,2	404,0	475,5	552,3	631,4	716,0	807,7	0,0	0,0	0,0
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	2001,5	4122,2	6321,9	8615,8	10986,6	13440,1	15981,5	18613,5	21341,9	24174,0	26210,6	28259,5	30320,8
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	млн. руб.	2001,5	1920,6	1999,7	2293,9	2370,8	2453,4	2541,4	2632,0	2728,4	2832,1	2036,6	2048,9	2061,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Средства бюджетов	млн. руб.	0	200	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	3,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

## **16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Для ценовой зоны теплоснабжения городской округ Самара были рассчитаны:

- единые предельные цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с постановлением Правительства России от 15 декабря 2017 г. №1562 (цены альтернативной котельной);
- цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до предельного уровня цен за 10-ти летний период;
- прогноз цен на тепловую энергию для потребителей.

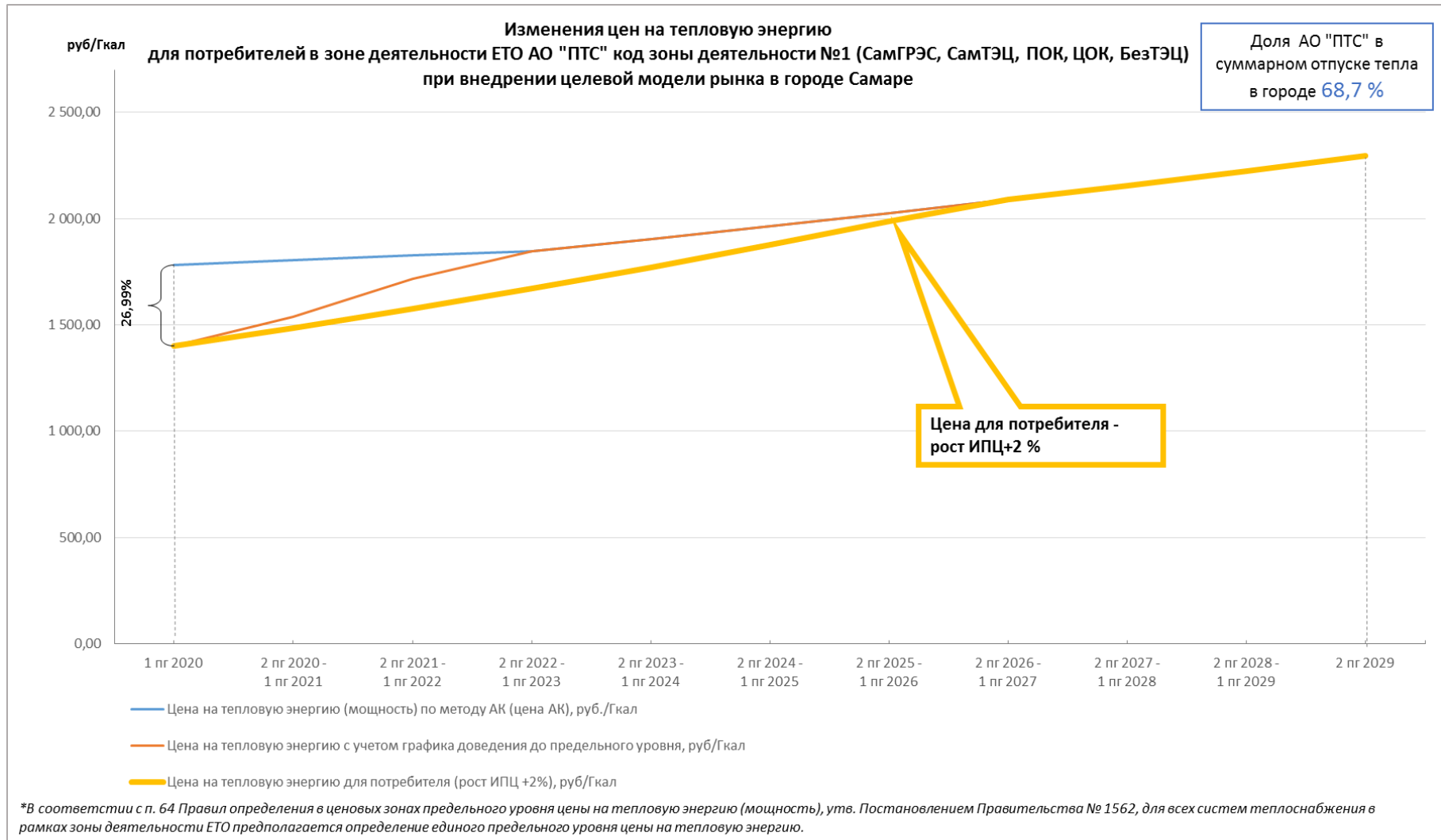
Прогноз цен на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения городского округа Самара были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

Прогноз цен представлен на основании данных, направленных в Минэнерго РФ в составе совместного обращения городского округа Самара и единой теплоснабжающей организации АО «ПТС» об отнесении городского округа Самара к ценовой зоне теплоснабжения. Рост цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения для потребителей 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 период, 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)).



**16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «ПТС»,  
код зоны деятельности №1 (СамГРЭС, СамТЭЦ, ПОК, ЦОК,  
БезТЭЦ)**

На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «ПТС», код зоны деятельности №1 (СамГРЭС, СамТЭЦ, ПОК, ЦОК, БезТЭЦ). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «ПТС» составляет 68,7%.



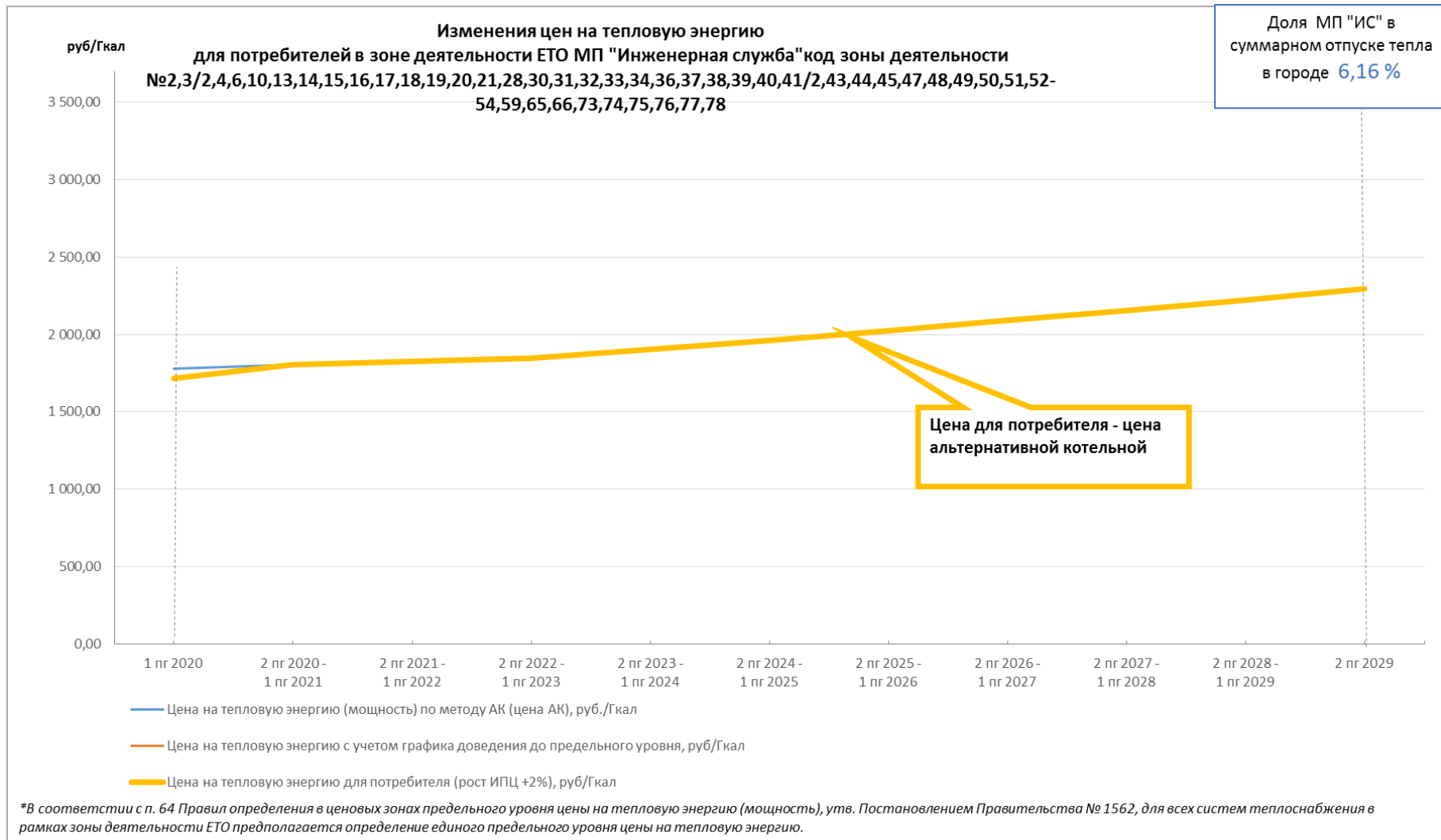
\*-Здесь и далее - в соответствии с прогнозом МЭР до 2024 г. от 30.09.2019.

**Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «ПТС», код зоны деятельности №1 (СамГРЭС, СамТЭЦ, ПОК, ЦОК, БезТЭЦ)**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2026 года.

**16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №2,3/2,4,6,10,13,14,15,16,17,18,19,20,21,28,30,31,32,33,34,36,37, 38,39,40,41/2,43,44,45,47,48,49,50,51,52-54,59,65,66,73,74,75, 76, 77, 78**

На рисунке 16.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №2,3/2,4,6,10,13,14,15,16,17,18,19,20,21,28,30,31,32,33,34,36,37,38,39,40,41/2,43,44,45,47,48,49,50,51,52-54,59,65,66,73,74,75,76,77,78. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО МП «Инженерная служба» составляет 6,16%.

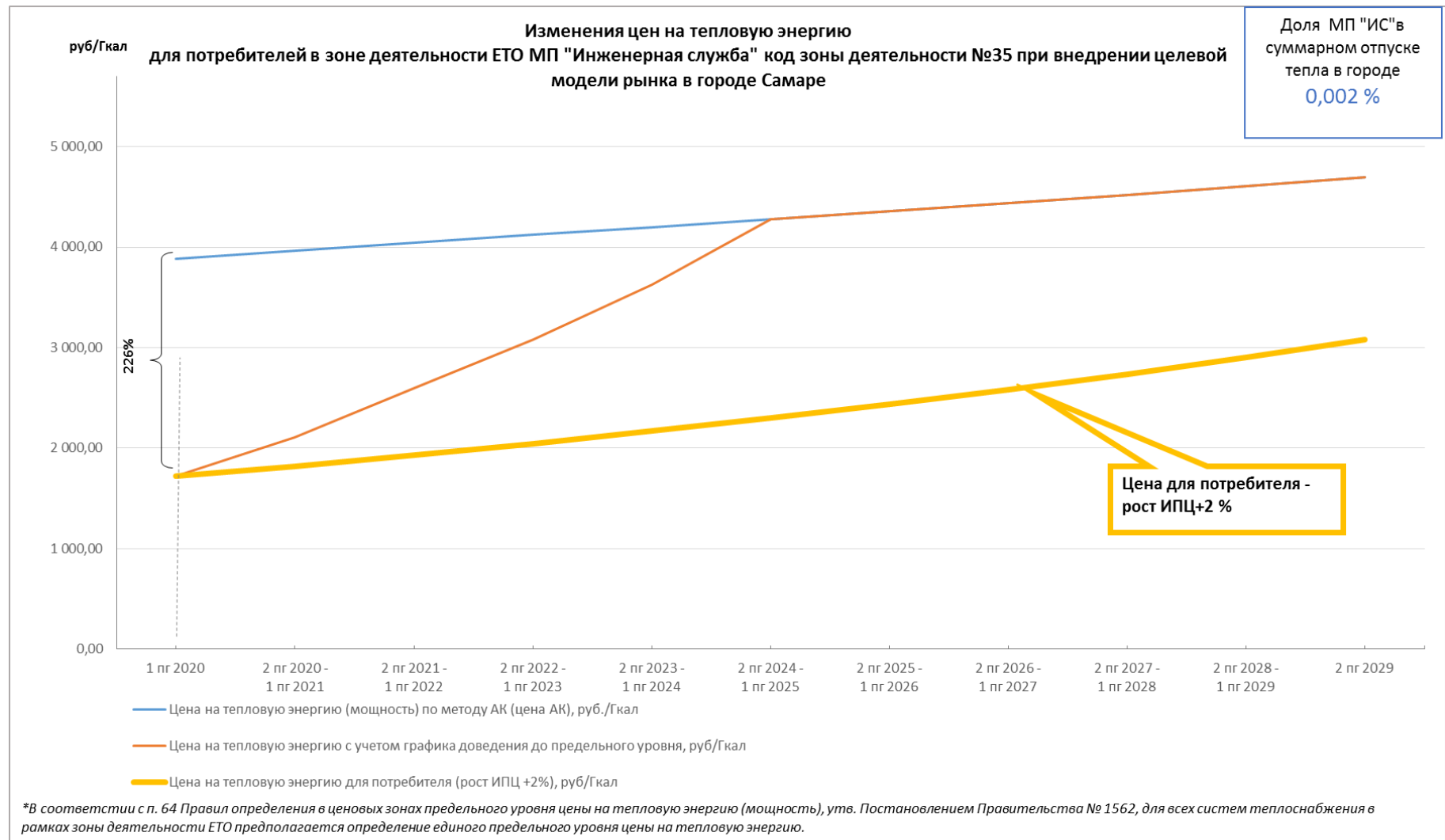


**Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №2,3/2,4,6,10,13,14,15,16,17,18,19,20,21,28,30,31,32,33,34,36,37,38,39,40,41/2,43,44,45,47,48,49,50,51,52-54,59,65,66,73,74,75,76,77,78**

Достижение предельной цены за один год, далее цена для потребителя равна предельной ценой на тепловую энергию.

### **16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба», код зоны деятельности №35**

На рисунке 16.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №35. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №35, составляет 0,002%.

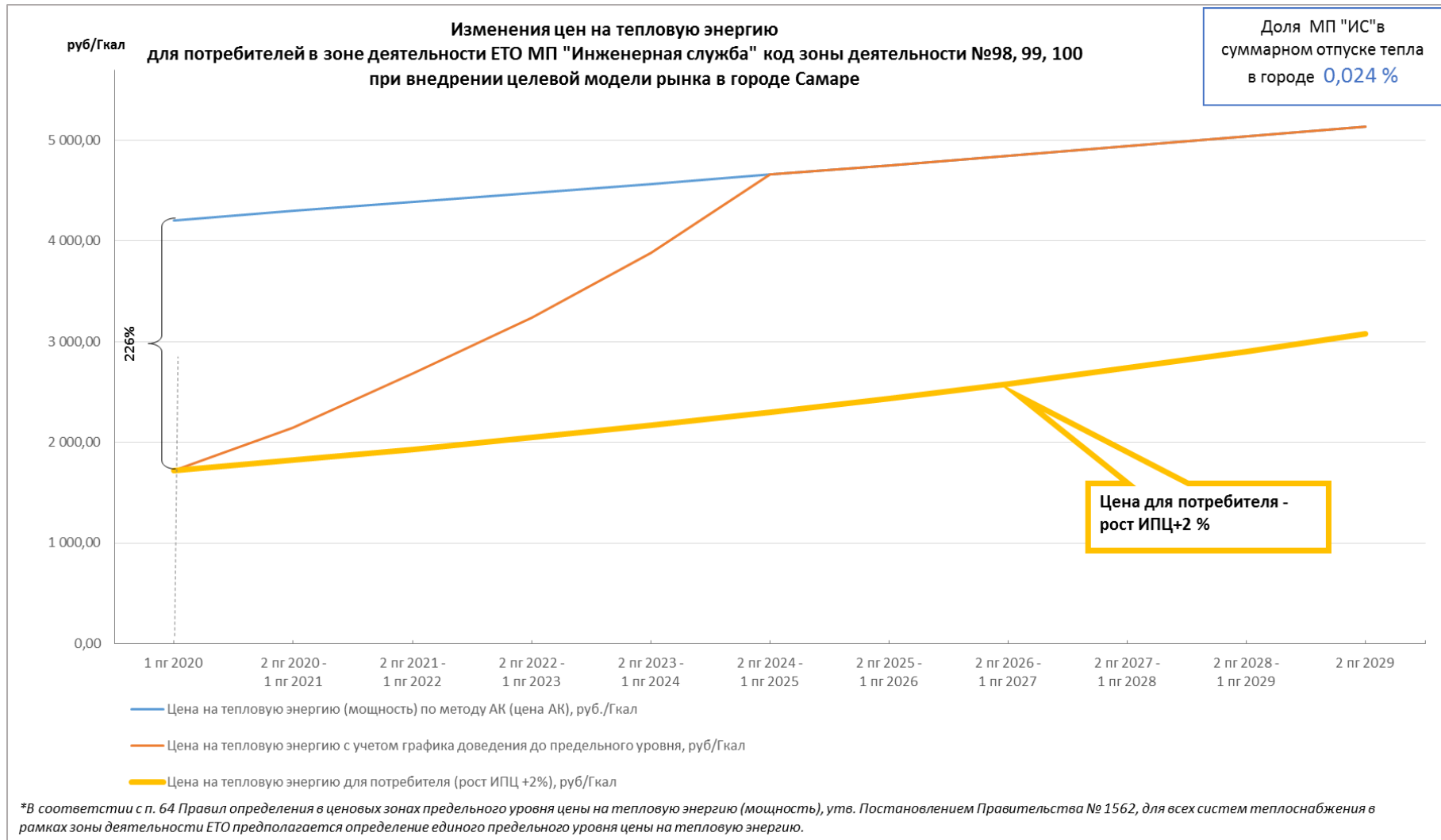


**Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба», код зоны деятельности №35**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 52%.

#### **16.4 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» код зоны деятельности №98, 99, 100**

На рисунке 16.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №98, 99, 100. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №98, 99, 100 составляет 0,024%.



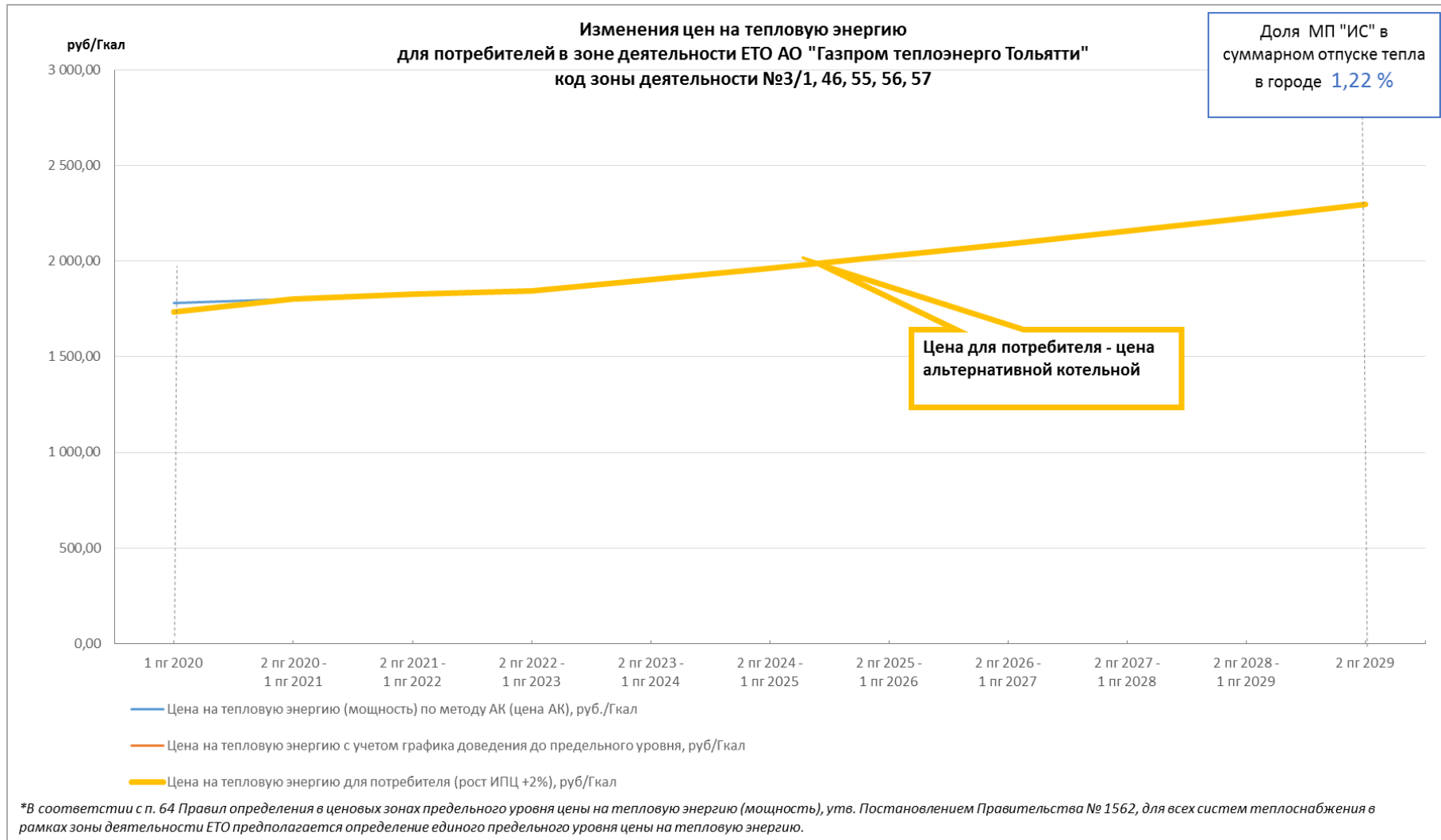
**Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», код зоны деятельности №98, 99, 100**



Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 67%.

**16.5 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО  
«Газпром теплоэнерго Тольятти» код зоны деятельности №3/1,  
46, 55, 56, 57**

На рисунке 16.5 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», код зоны деятельности №3/1, 46, 55, 56, 57. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», код зоны деятельности №3/1, 46, 55, 56, 57 составляет 1,22%.

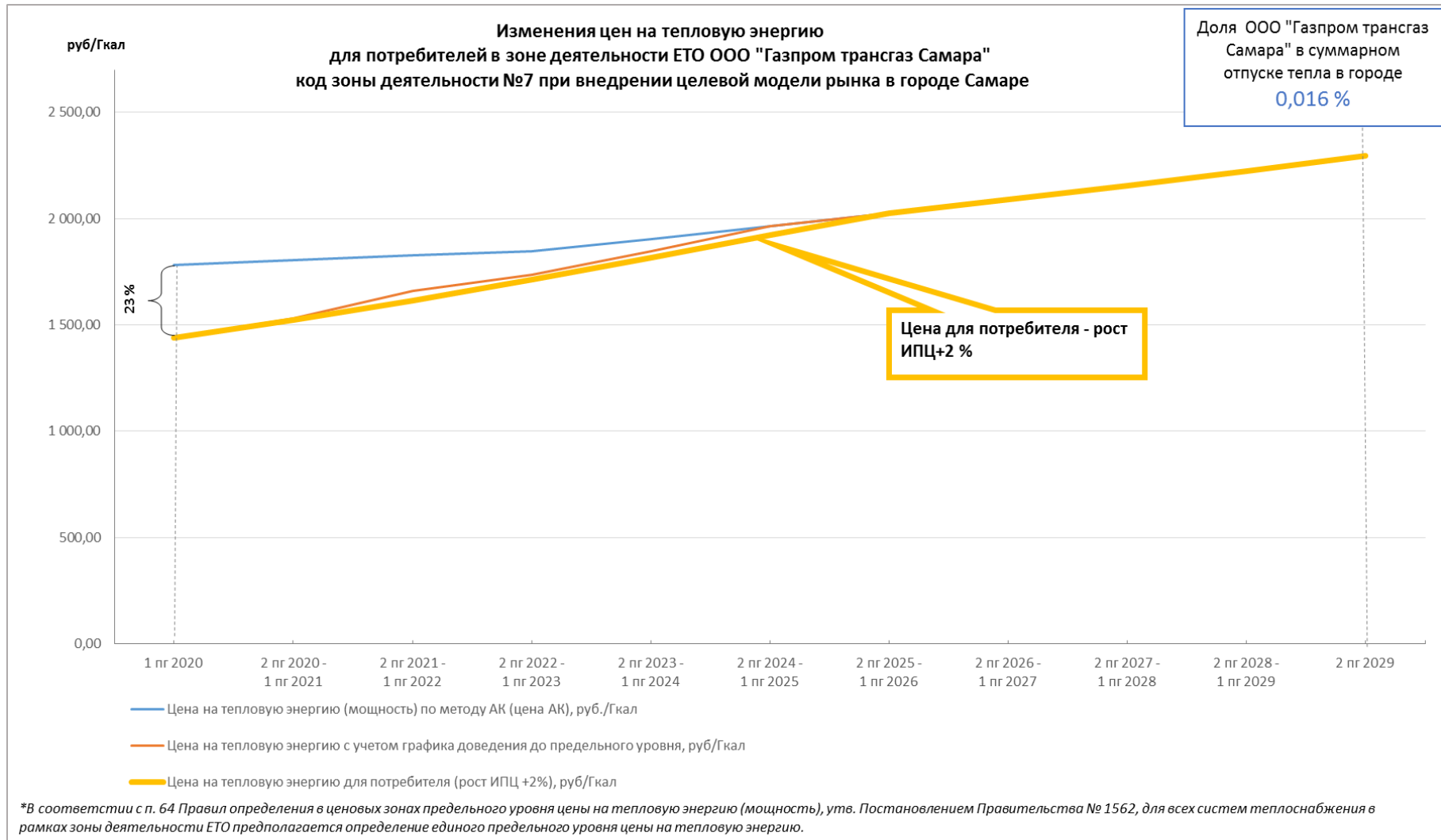


**Рисунок 16.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», код зоны деятельности №3/1, 46, 55, 56, 57**

Достижение предельной цены за один год, далее цена для потребителя равна предельной ценой на тепловую энергию.

### **16.6 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара» код зоны деятельности №7**

На рисунке 16.6 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара», код зоны деятельности №7. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара», код зоны деятельности №7, составляет 0,016%.

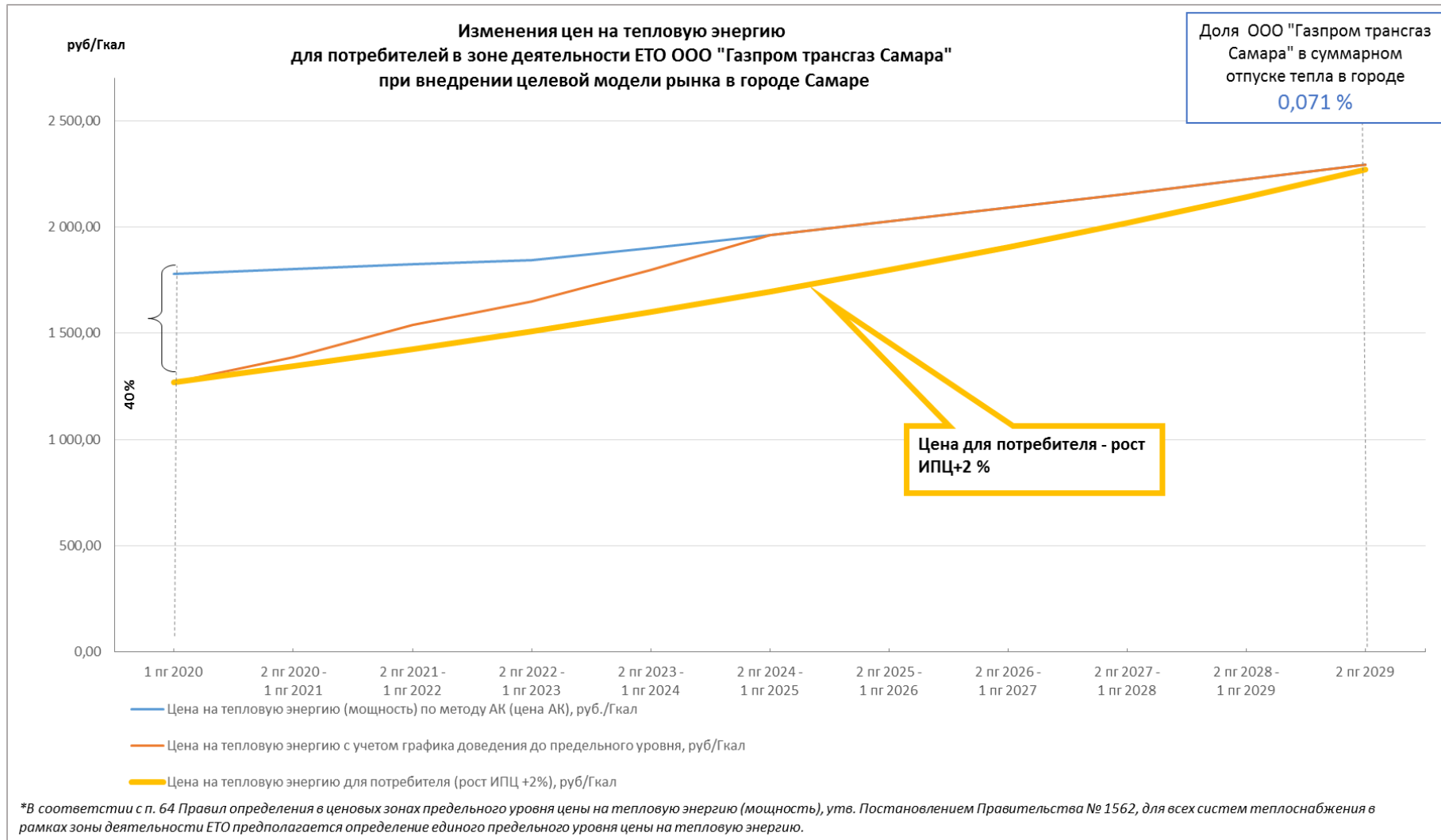


**Рисунок 16.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара» код зоны деятельности №7**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2025 года.

### **16.7 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара»**

На рисунке 16.7 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара» составляет 0,071%.

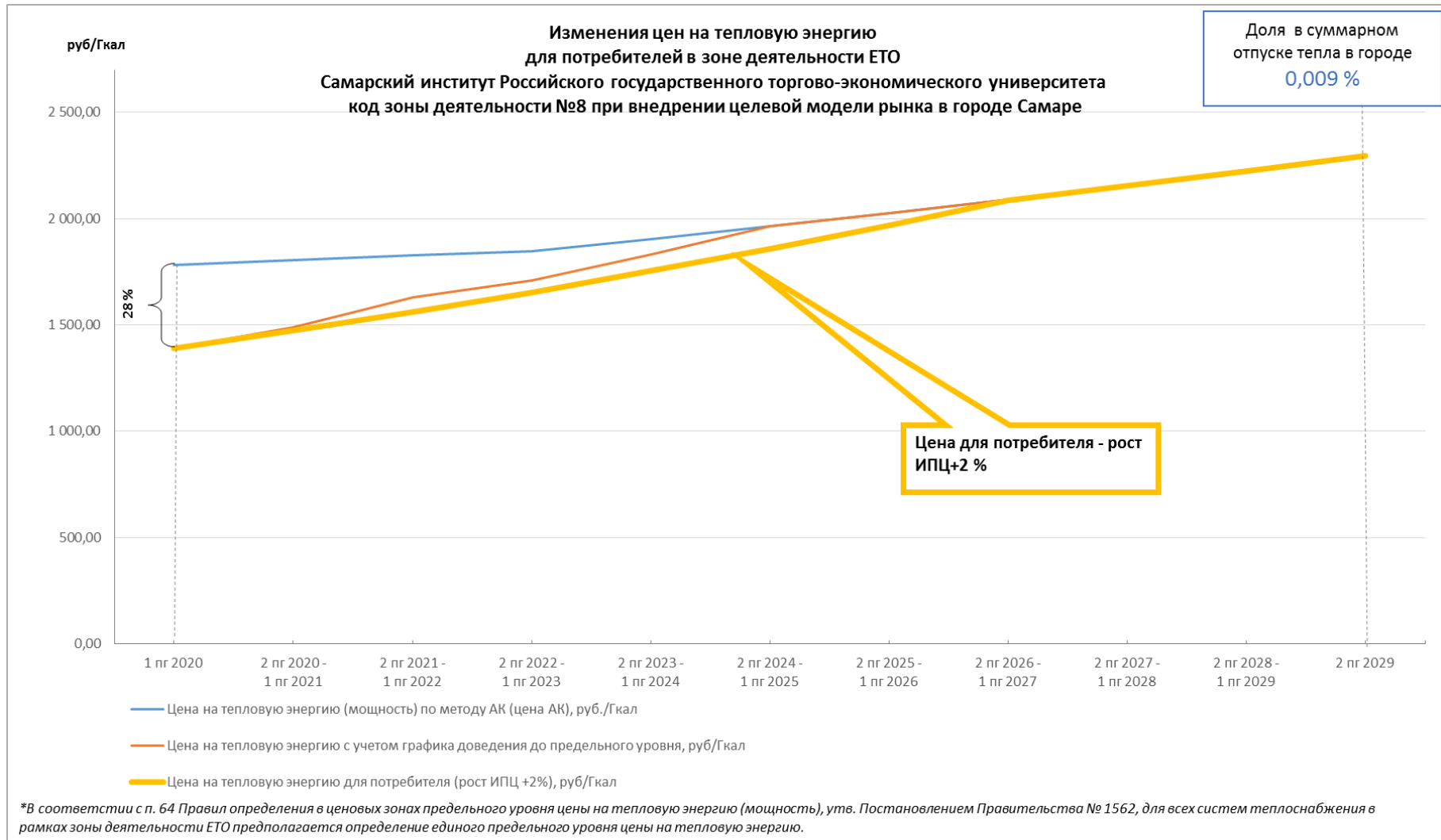


**Рисунок 16.7 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Газпром трансгаз Самара»**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2029 года.

**16.8 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета код зоны деятельности №8**

На рисунке 16.8 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета, код зоны деятельности №8. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета, код зоны деятельности №8, составляет 0,009%.



**Рисунок 16.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета код зоны деятельности №8**



Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2026 года.

**16.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ФКУ  
Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН) код зоны деятельности  
№11**

На рисунке 16.9 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН), код зоны деятельности №11. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН), код зоны деятельности №11, составляет 0,05%.

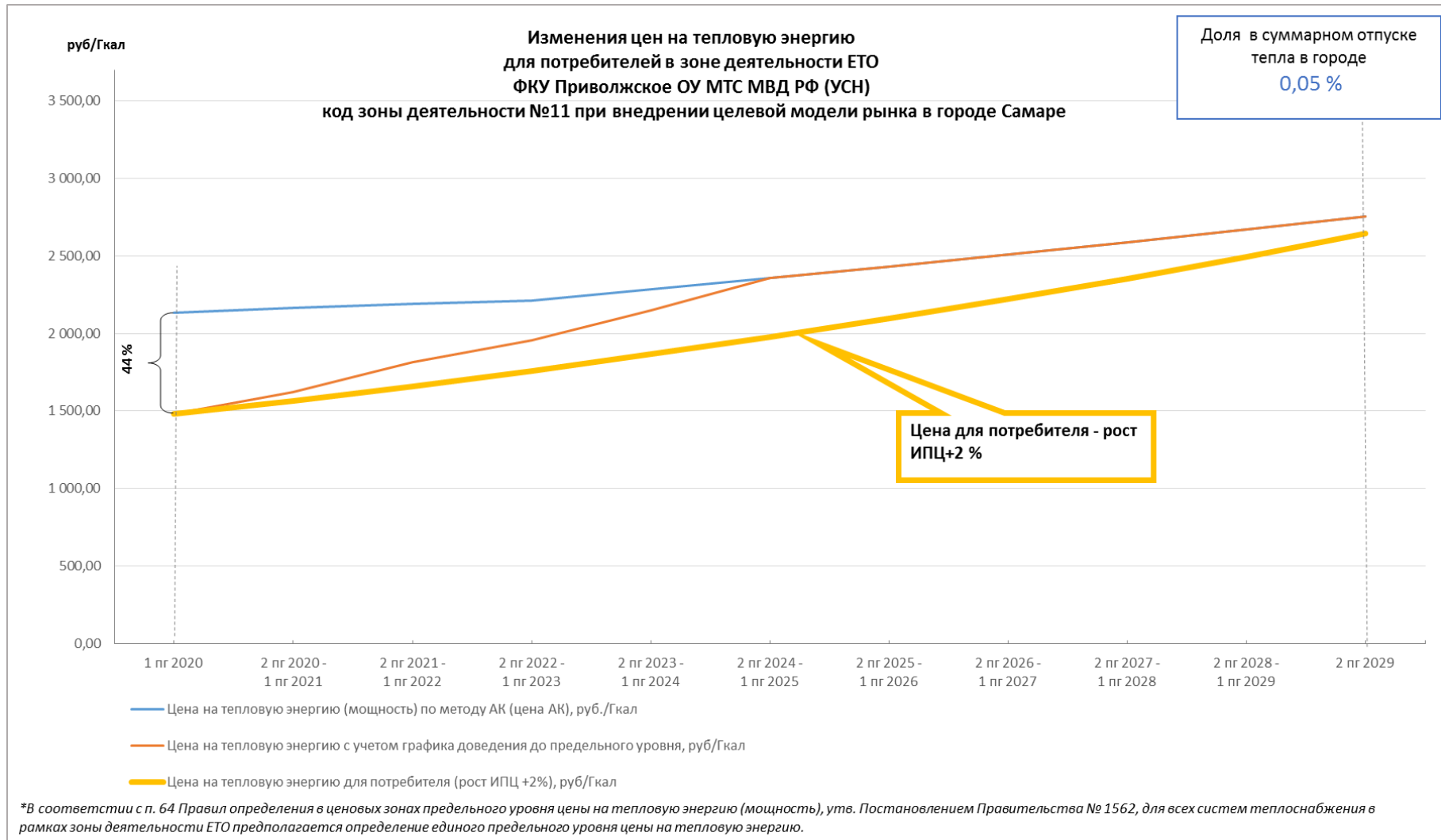
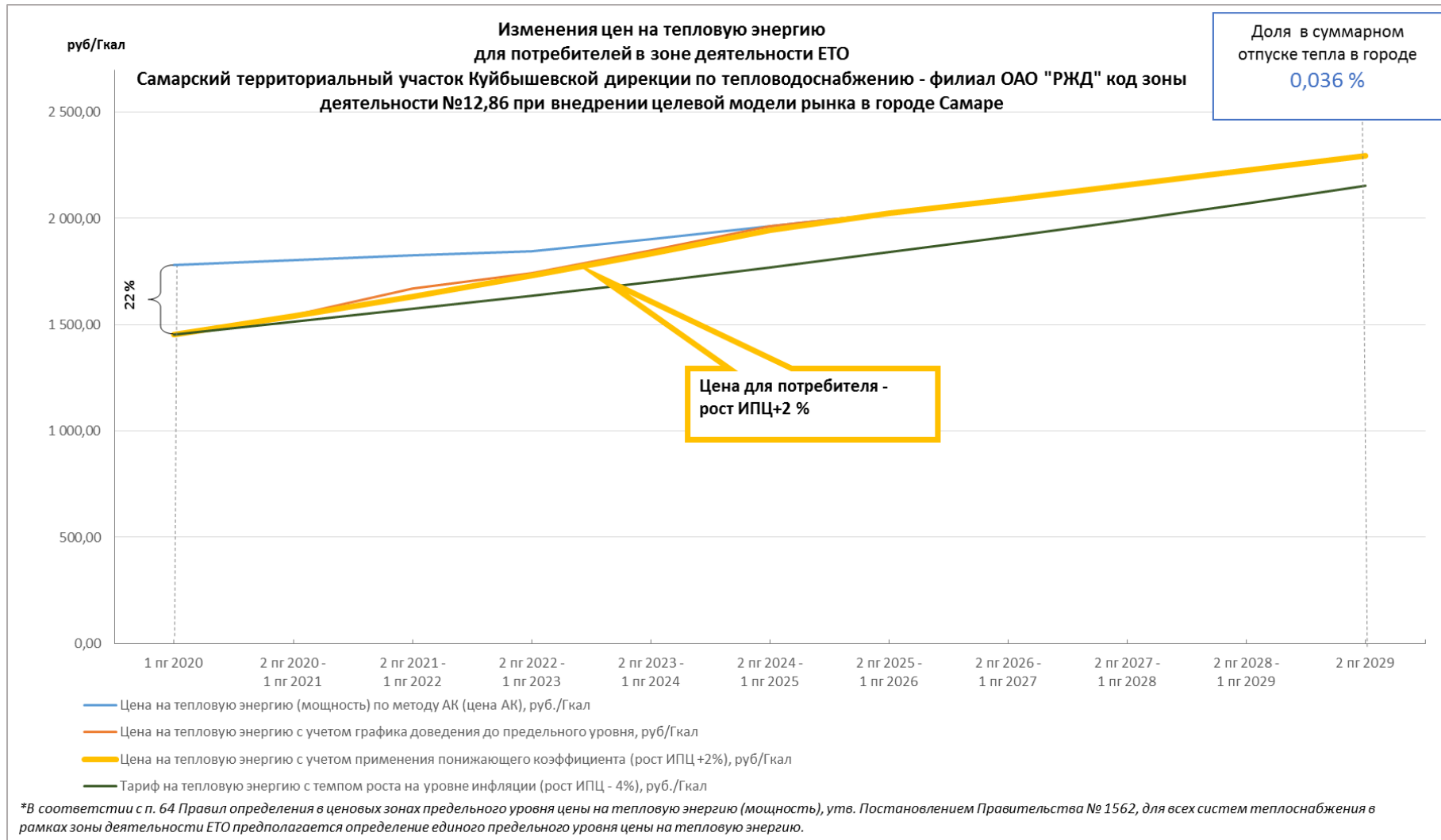


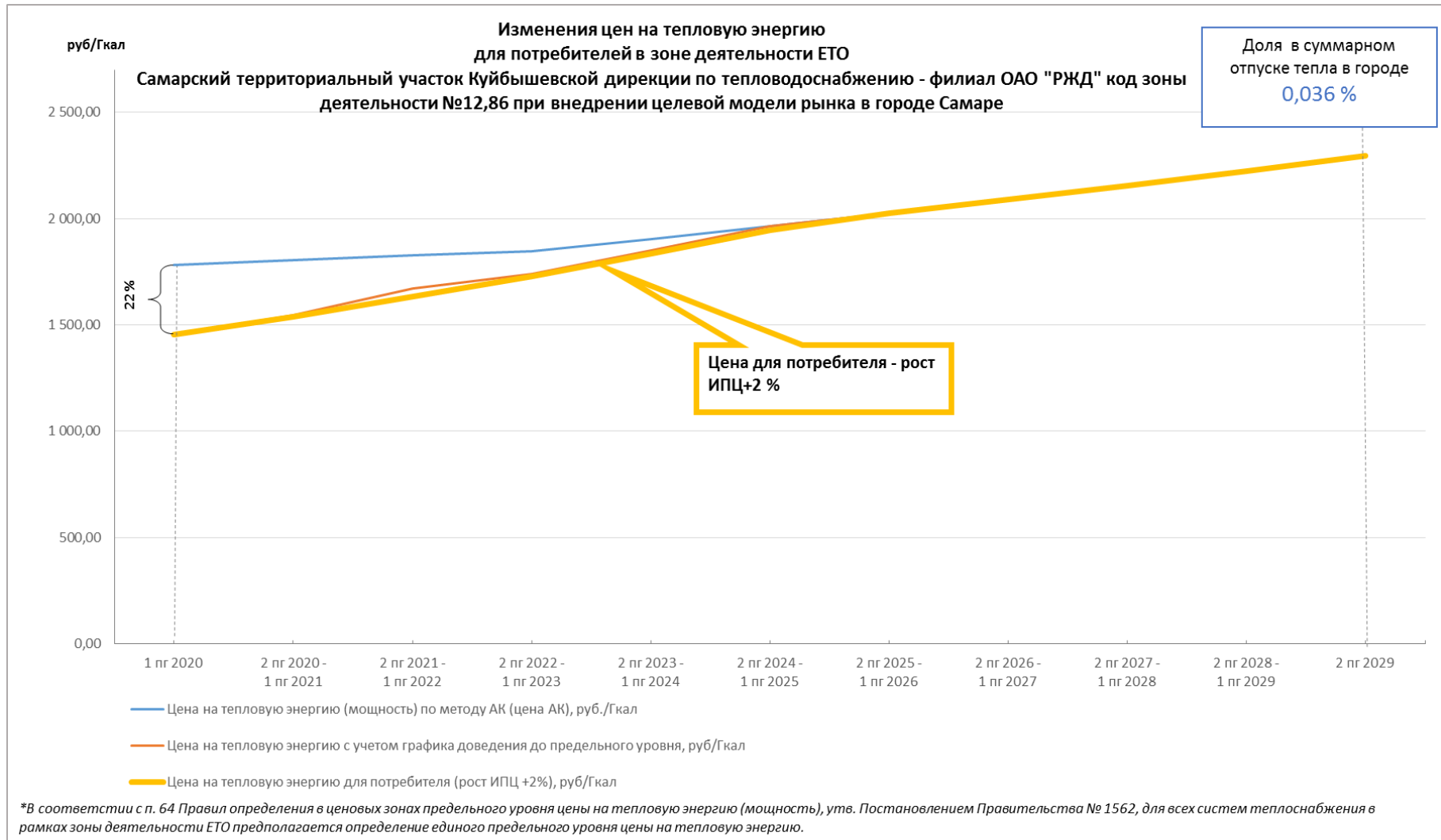
Рисунок 16.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН), код зоны деятельности №11

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 4%.

**16.10 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД», код зоны деятельности №12,86**

На рисунке 16.10 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД», код зоны деятельности №12,86. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД», код зоны деятельности №12,86, составляет 0,036%.





**Рисунок 16.10 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД», код зоны деятельности №12,86**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2024 года.

**16.11 6Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «СамРЭК-Эксплуатация» код зоны деятельности №22**

На рисунке 16.11 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «СамРЭК-Эксплуатация», код зоны деятельности №22. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «СамРЭК-Эксплуатация», код зоны деятельности №22, код зоны деятельности №11 составляет 0,0343%.

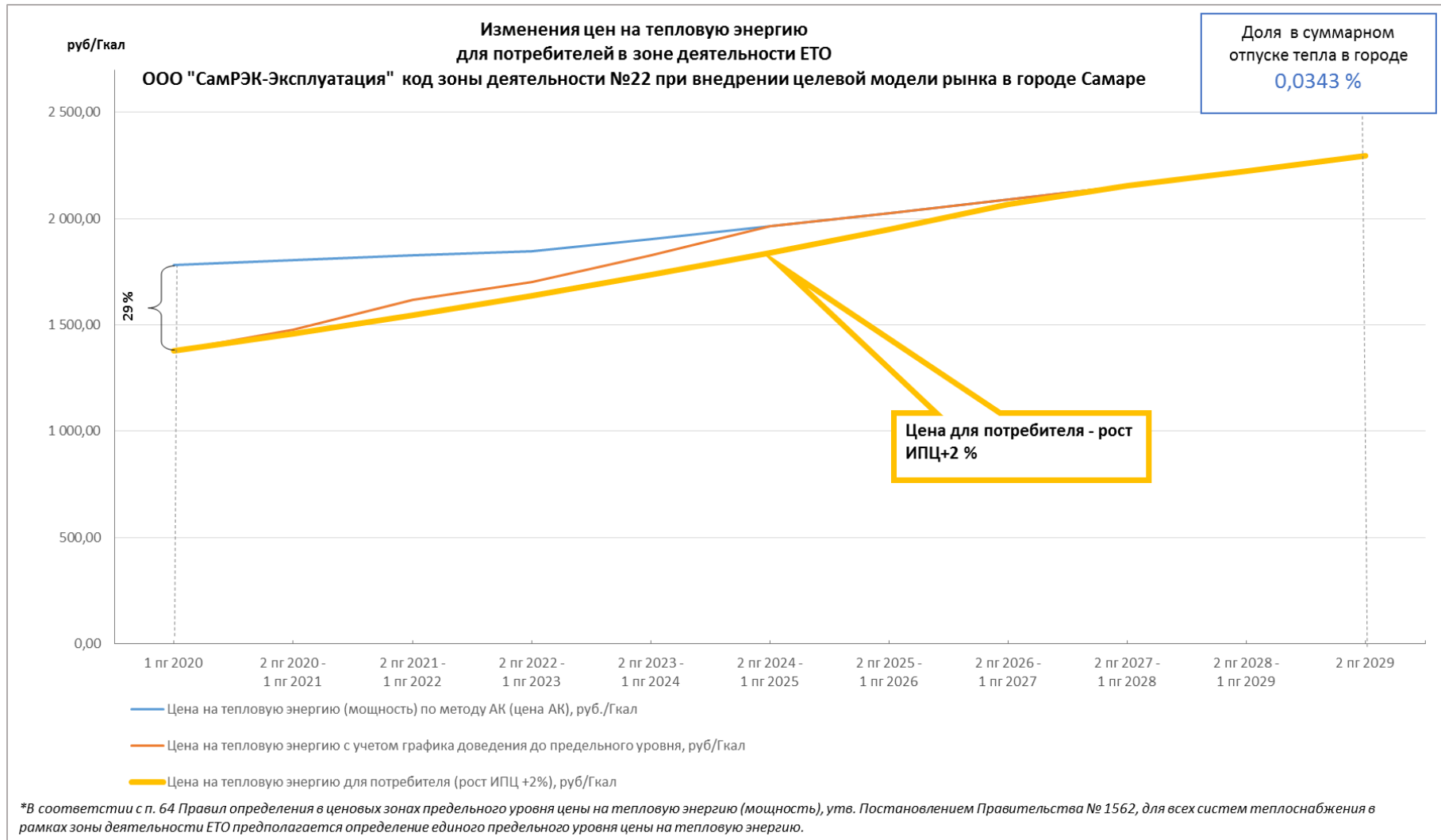


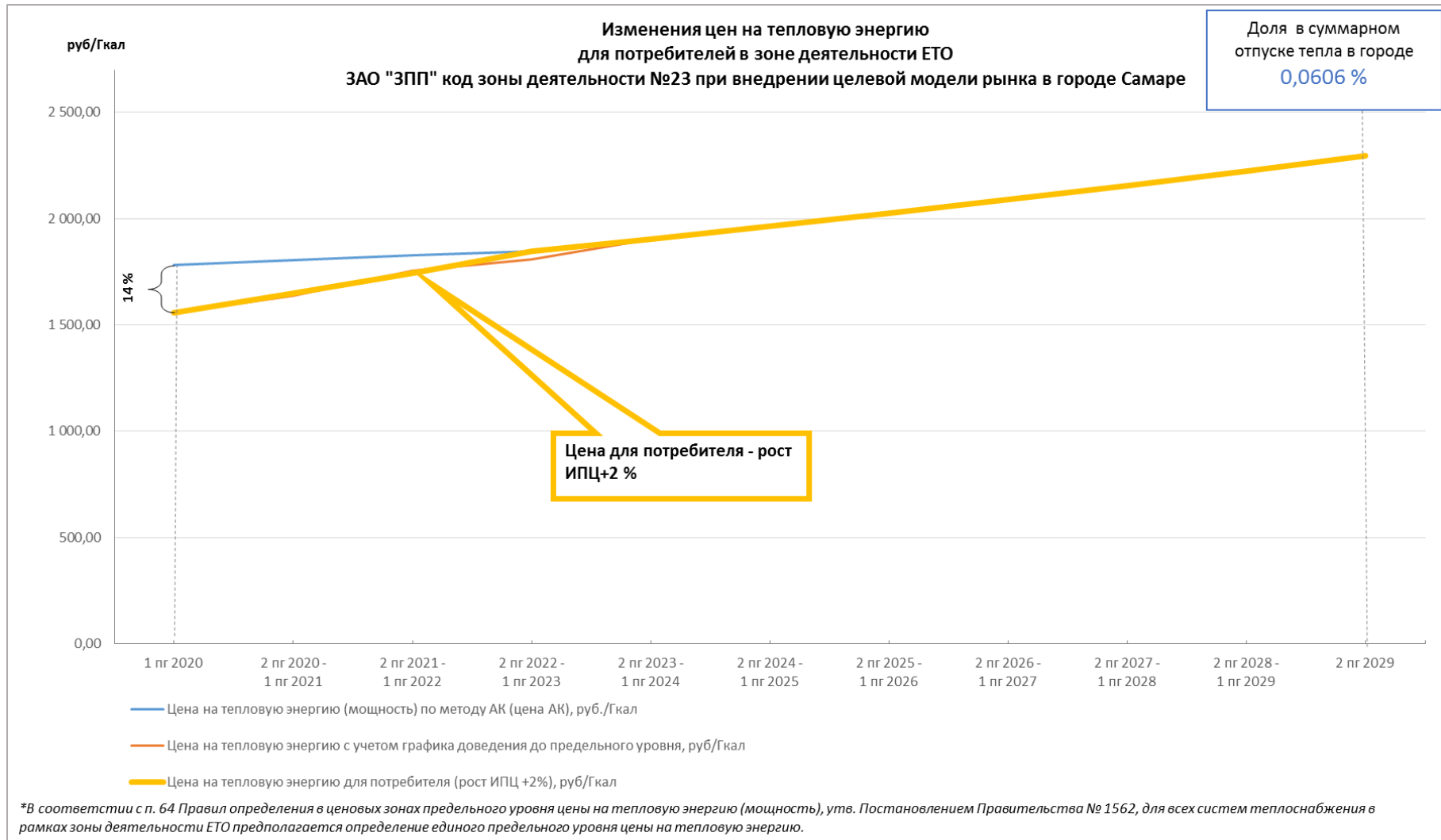
Рисунок 16.11 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «СамРЭК-Эксплуатация» код зоны деятельности №22

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2027 года.

### **16.12 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ЗАО «ЗПП» код зоны деятельности №23**

На рисунке 16.12 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЗАО «ЗПП», код зоны деятельности №23. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ЗАО «ЗПП», код зоны деятельности №23, составляет 0,0606%.



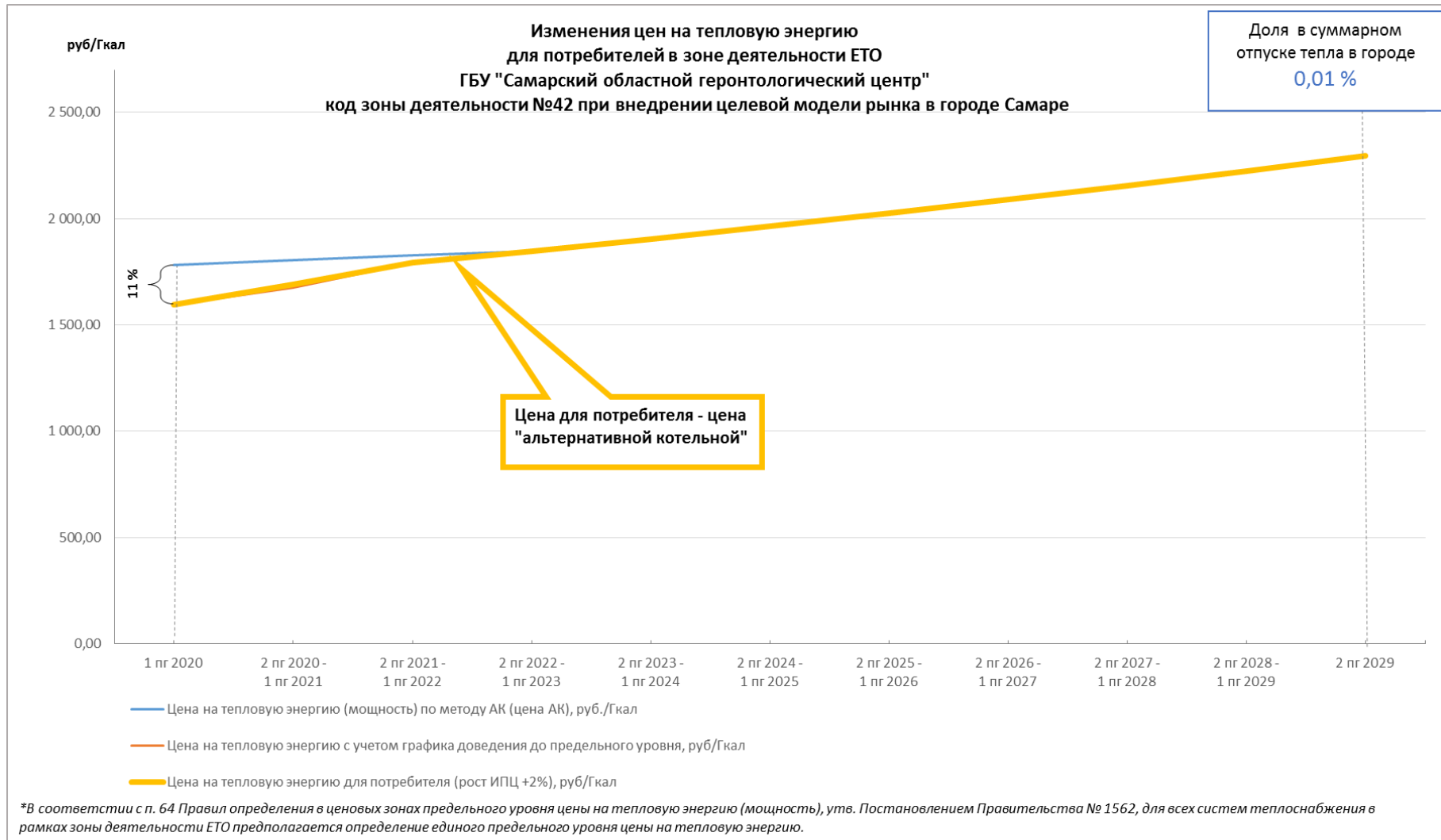


**Рисунок 16.12 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЗАО «ЗПП», код зоны деятельности №23**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2022 года.

**16.13 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр», код зоны деятельности №42**

На рисунке 6.13 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр», код зоны деятельности №42. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр», код зоны деятельности №42, составляет 0,01%.

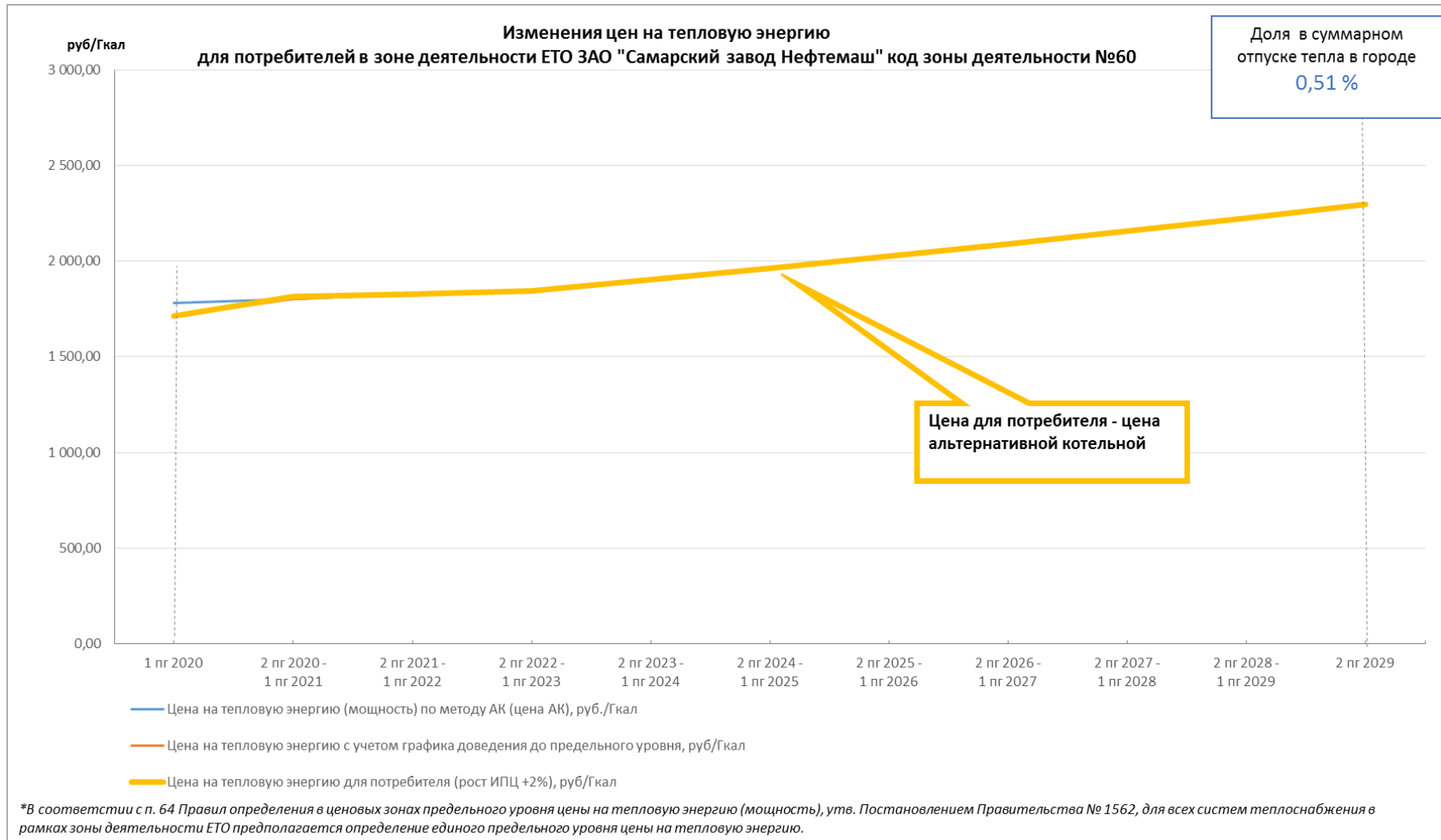


**Рисунок 16.13 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр», код зоны деятельности №42**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2022 года.

#### **16.14 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ЗАО «Самарский завод Нефтемаш», код зоны деятельности №60**

На рисунке 6.14 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЗАО «Самарский завод Нефтемаш», код зоны деятельности №60. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ЗАО «Самарский завод Нефтемаш», код зоны деятельности №60, составляет 0,51%.

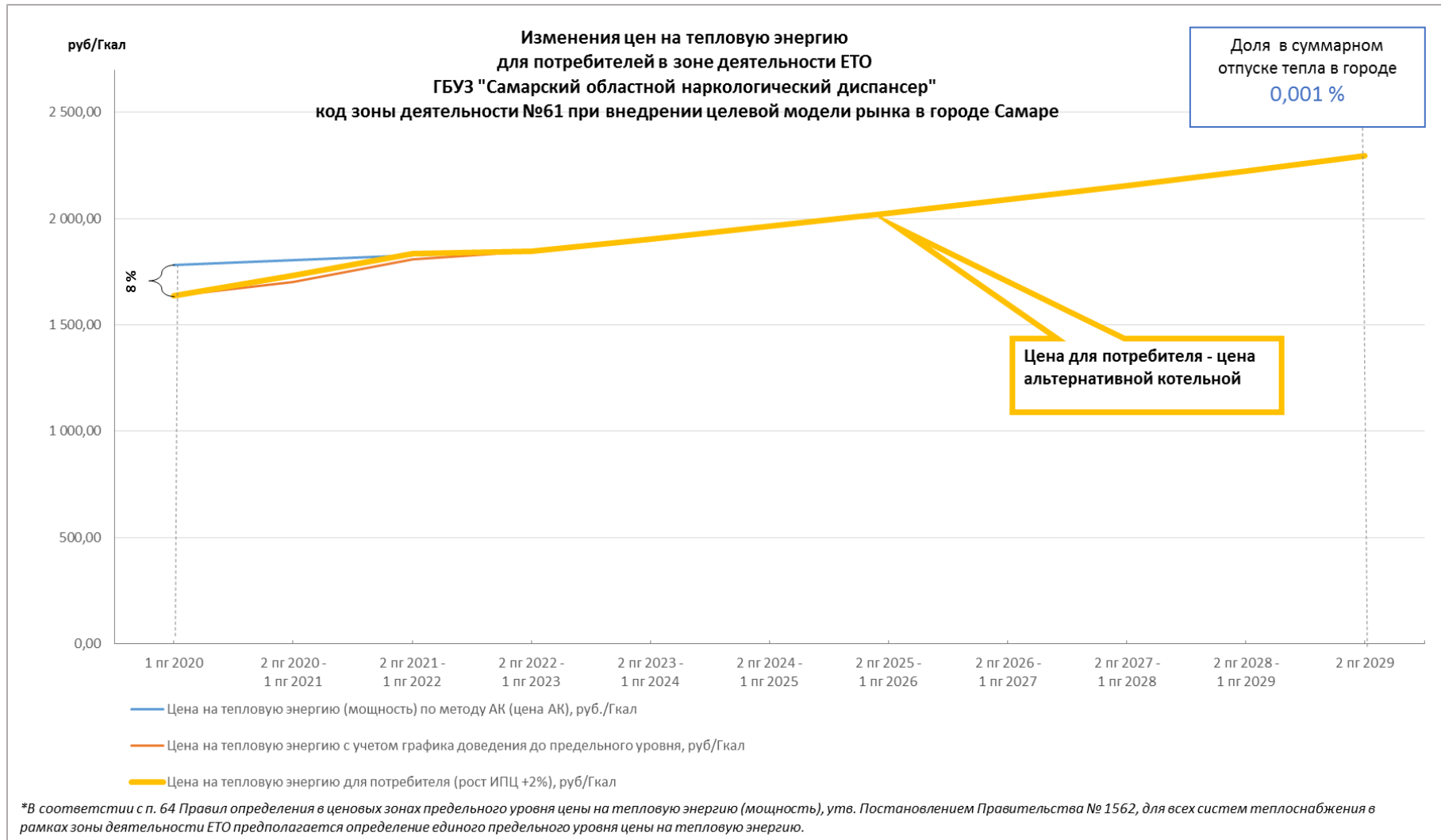


**Рисунок 16.14 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ЗАО «Самарский завод Нефтемаш», код зоны деятельности №60**

Планируемая цена для потребителей - предельная цена на тепловую энергию.

**16.15 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ГБУЗ  
«Самарский областной наркологический диспансер», код  
зоны деятельности №61**

На рисунке 16.15 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер», код зоны деятельности №61. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер», код зоны деятельности №61 составляет 0,001%.



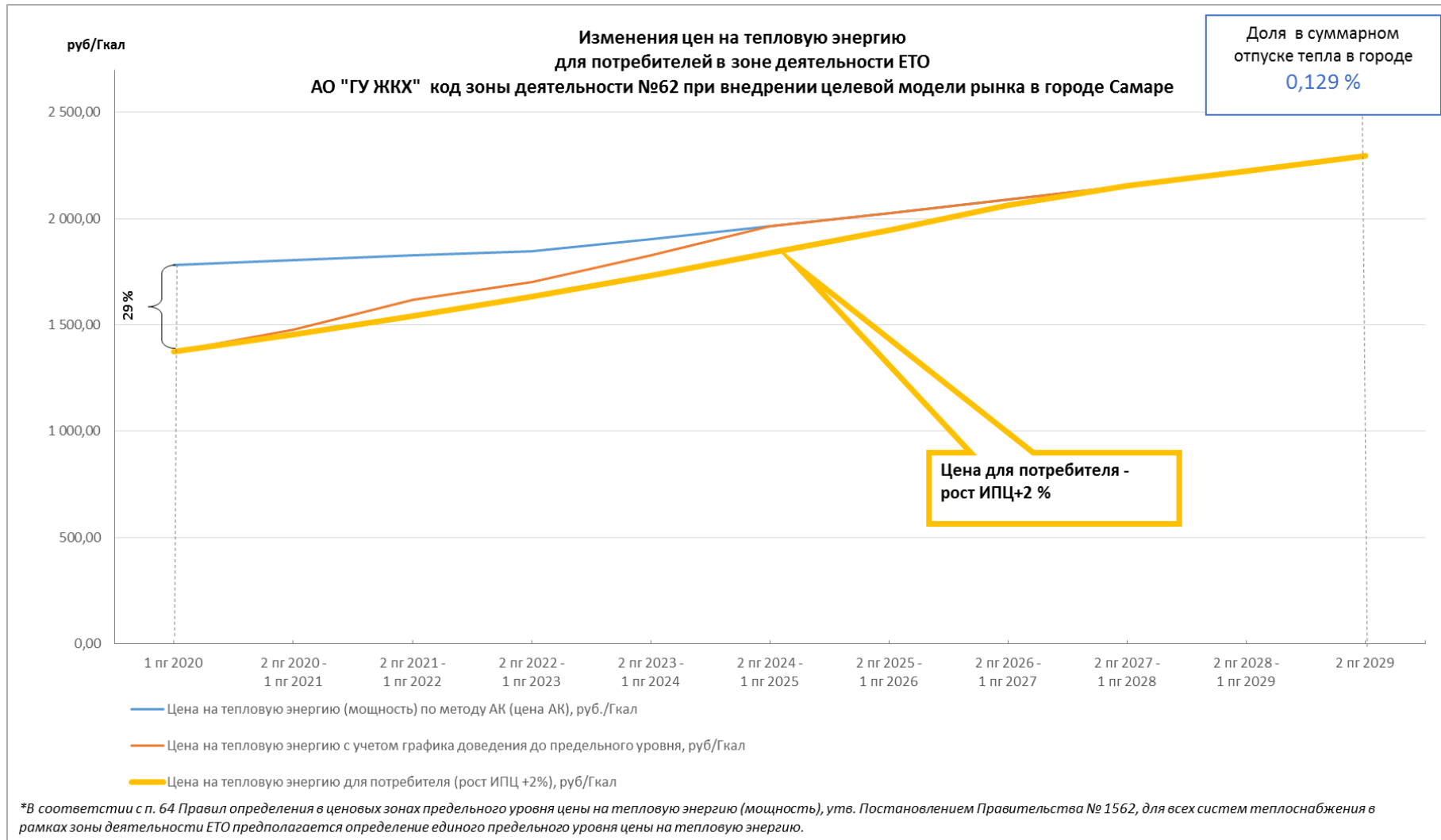
**Рисунок 16.15 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер», код зоны деятельности №61**

Планируемая цена для потребителей - предельная цена на тепловую энергию.

**16.16 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «РЭУ» «Самарский» код зоны деятельности №62**

На рисунке 16.16 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «РЭУ» «Самарский» код зоны деятельности №62. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «РЭУ» «Самарский» код зоны деятельности №62 составляет 0,129%.



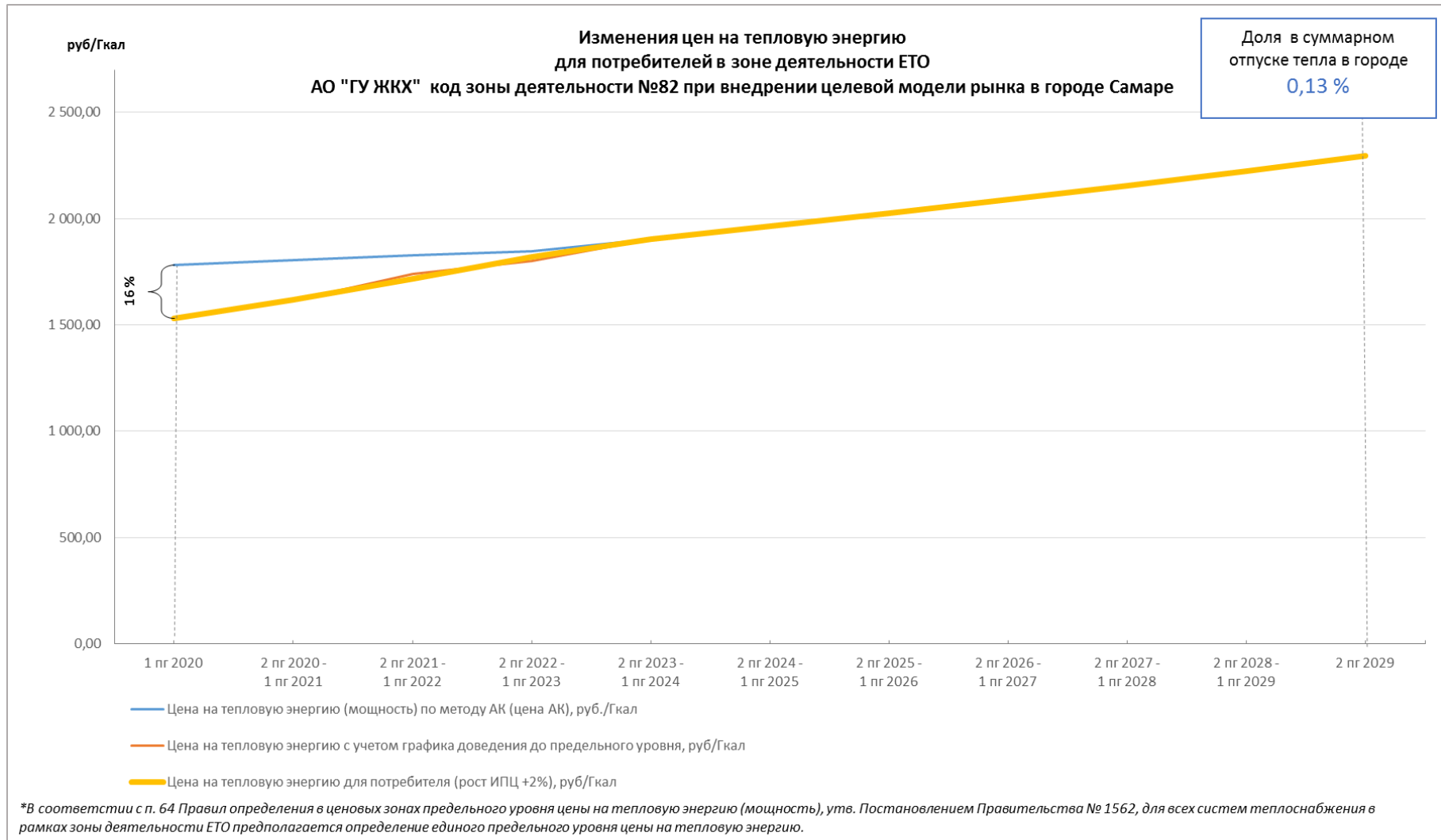


**Рисунок 16.16 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «РЭУ» «Самарский» код зоны деятельности №62**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2027 года.

**16.17 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ код зоны деятельности №82**

На рисунке 6.17 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ код зоны деятельности №82. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ код зоны деятельности №82 составляет 0,13%.

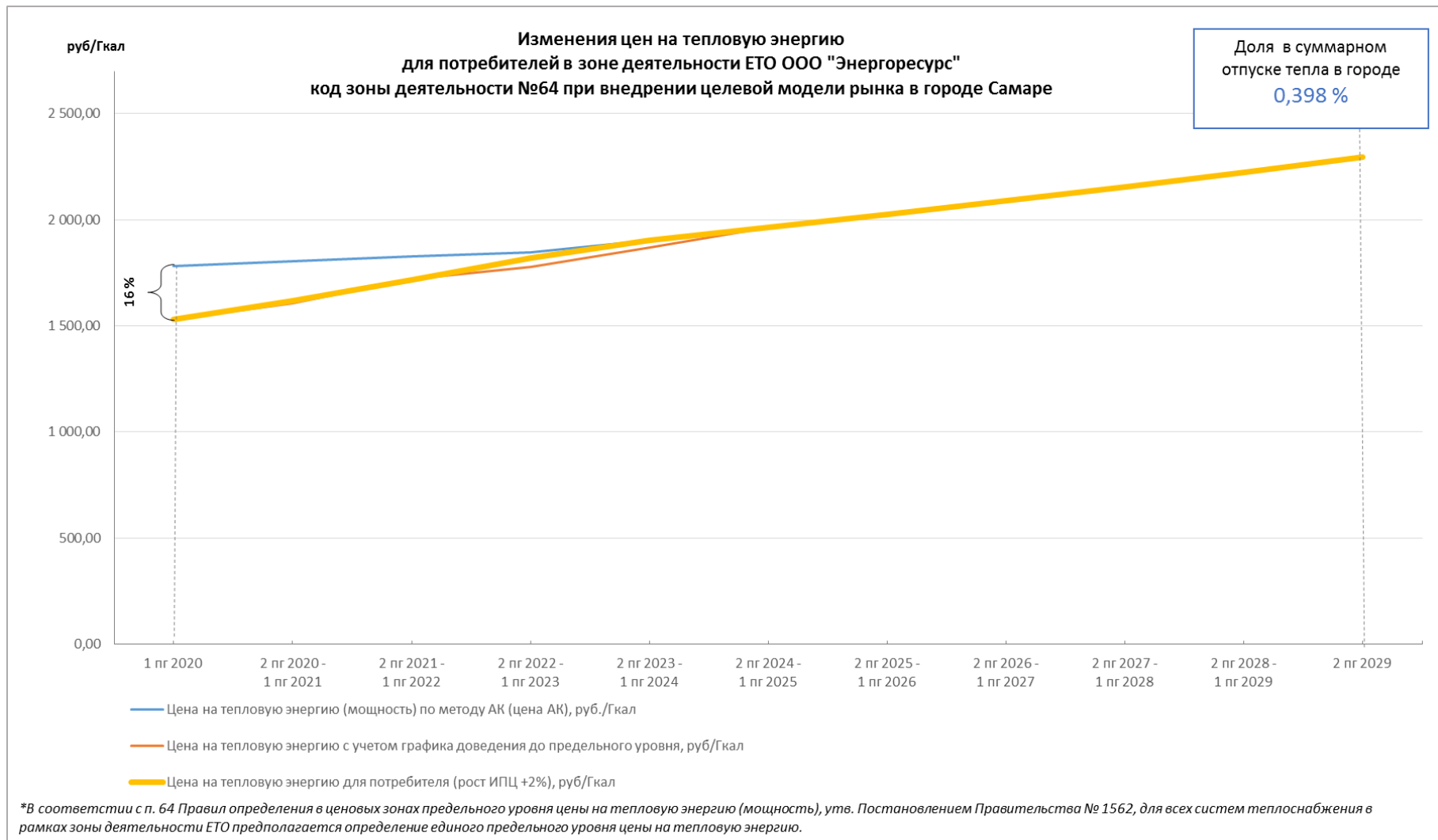


**Рисунок 16.17 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ код зоны деятельности №82**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2023 года.

### **16.18 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Энергоресурс», код зоны деятельности №64**

На рисунке 16.18 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Энергоресурс», код зоны деятельности №64. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «Энергоресурс», код зоны деятельности №64, составляет 0,398%.

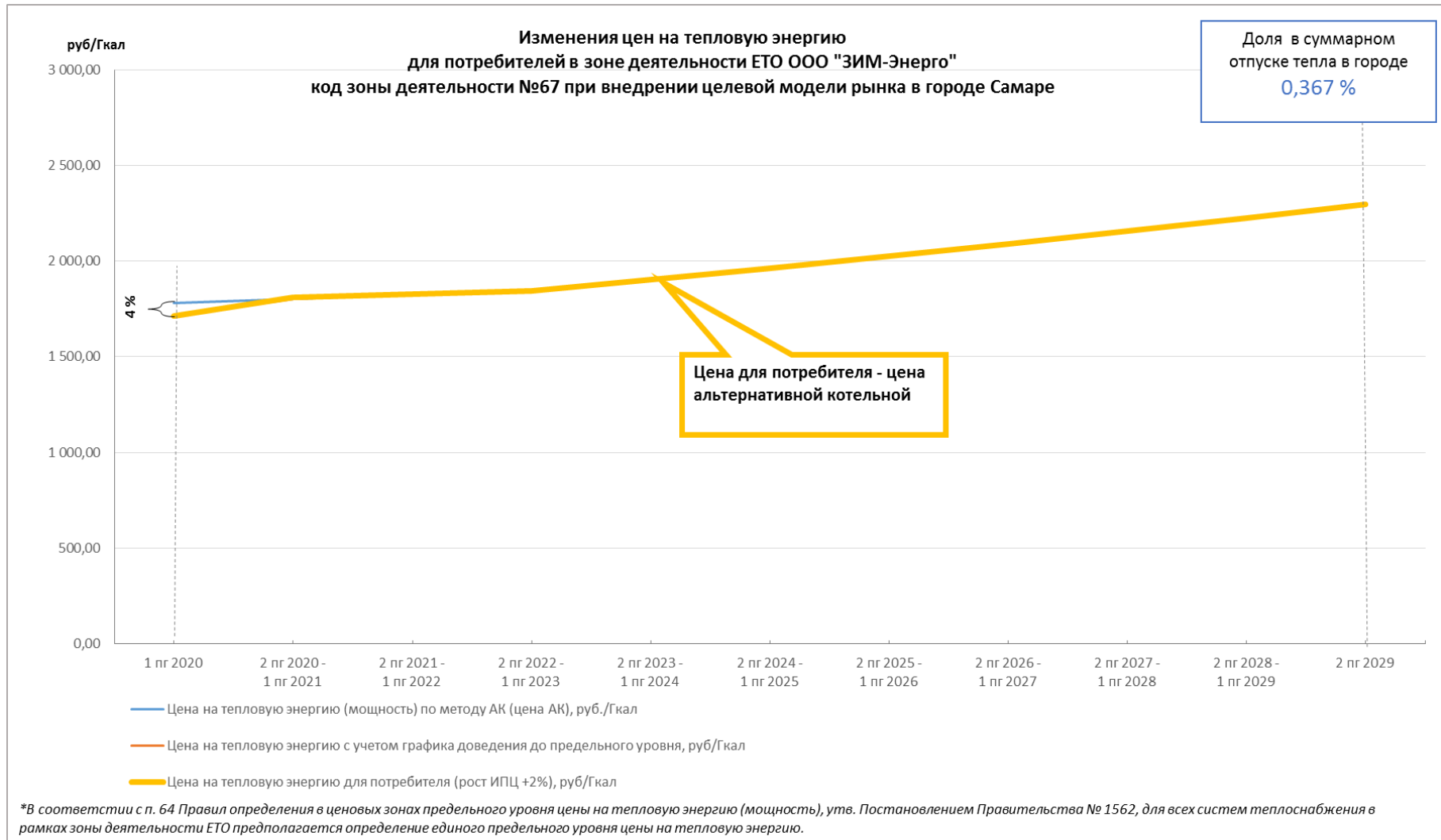


**Рисунок 16.18 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Энергоресурс», код зоны деятельности №64**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2023 года.

### **16.19 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «ЗИМ-Энерго», код зоны деятельности №67**

На рисунке 16.19 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «ЗИМ-Энерго», код зоны деятельности №67. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «ЗИМ-Энерго», код зоны деятельности №67, составляет 0,367%.



**Рисунок 16.19 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «ЗИМ-Энерго», код зоны деятельности №67**

Планируемая цена для потребителей - предельная цена на тепловую энергию.

**16.20 Ценовые последствия в зоне деятельности ООО  
«АВИАСПЕЦМОНТАЖ»**

На рисунке 16.20 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» составляет 0,187%.



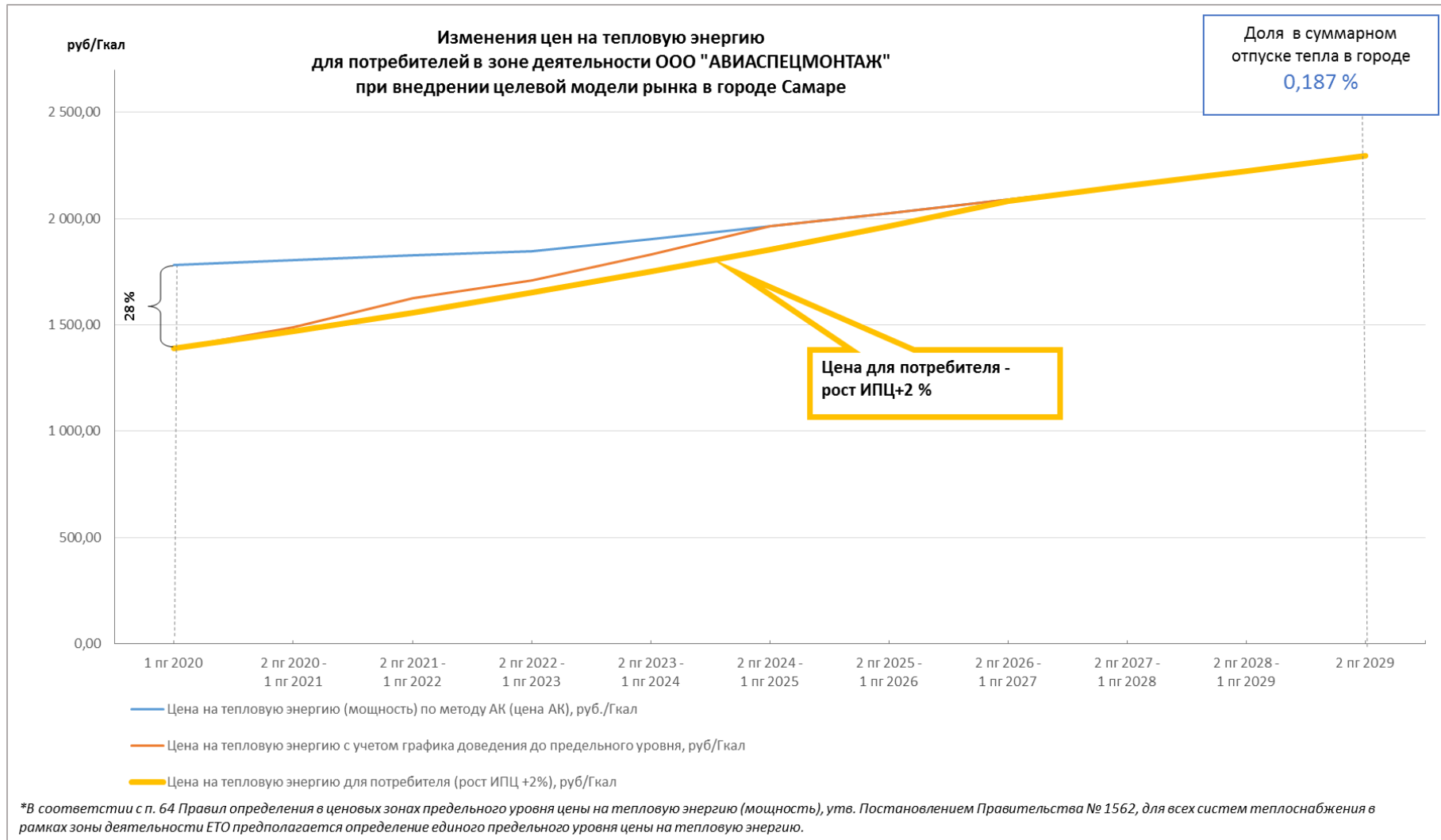


Рисунок 16.20 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2027 года.

### **16.21 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «АркониК СМЗ»**

На рисунке 16.21 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «АркониК СМЗ». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «АркониК СМЗ» составляет 0,932%.

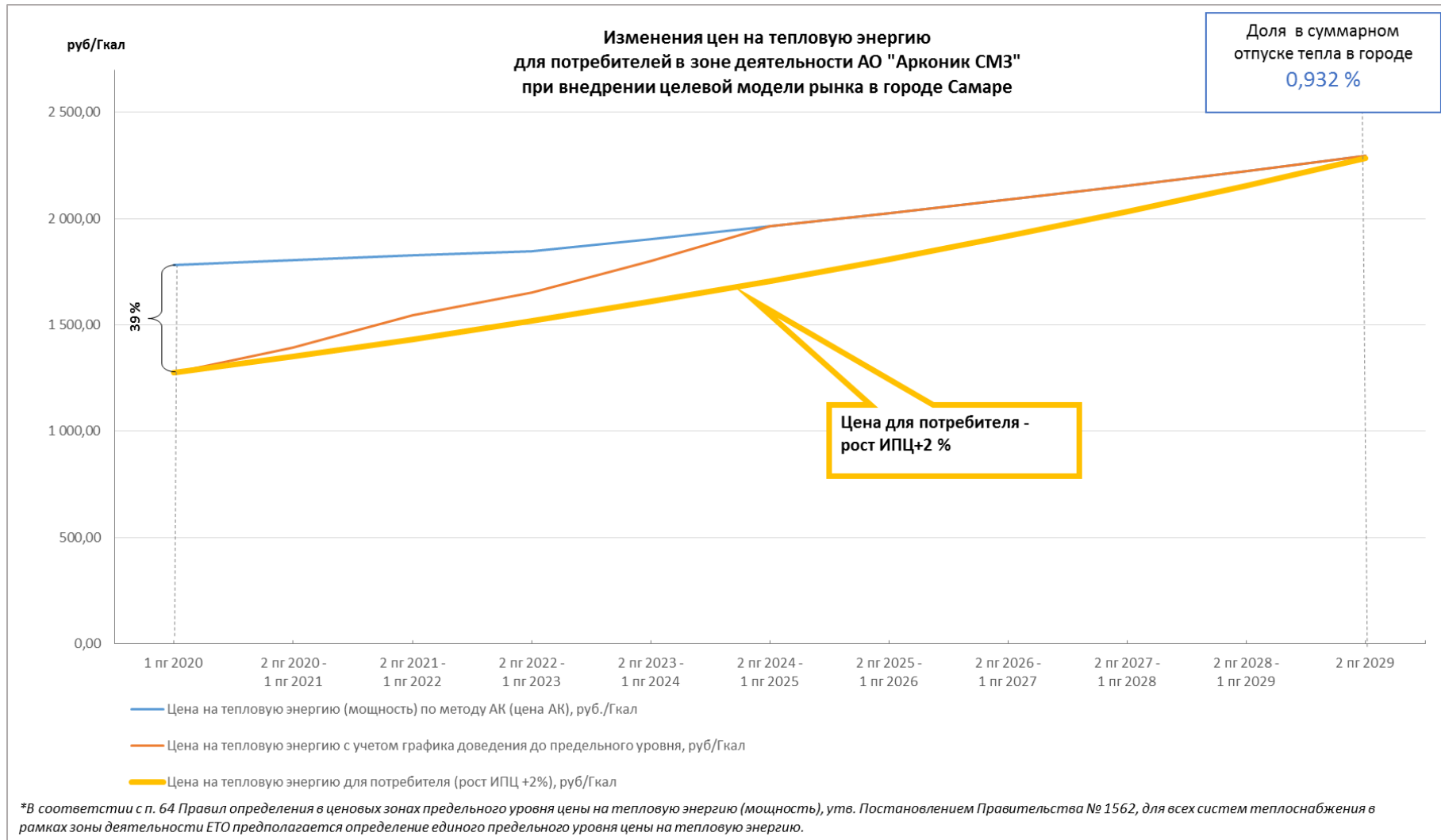


Рисунок 16.21 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «Арконик СМЗ»

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2029 года.

### **16.22 Ценовые последствия в зоне деятельности ООО «Долина-Центр-С»**

На рисунке 16.22 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ООО «Долина-Центр-С». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ООО «Долина-Центр-С» составляет 0,151%.

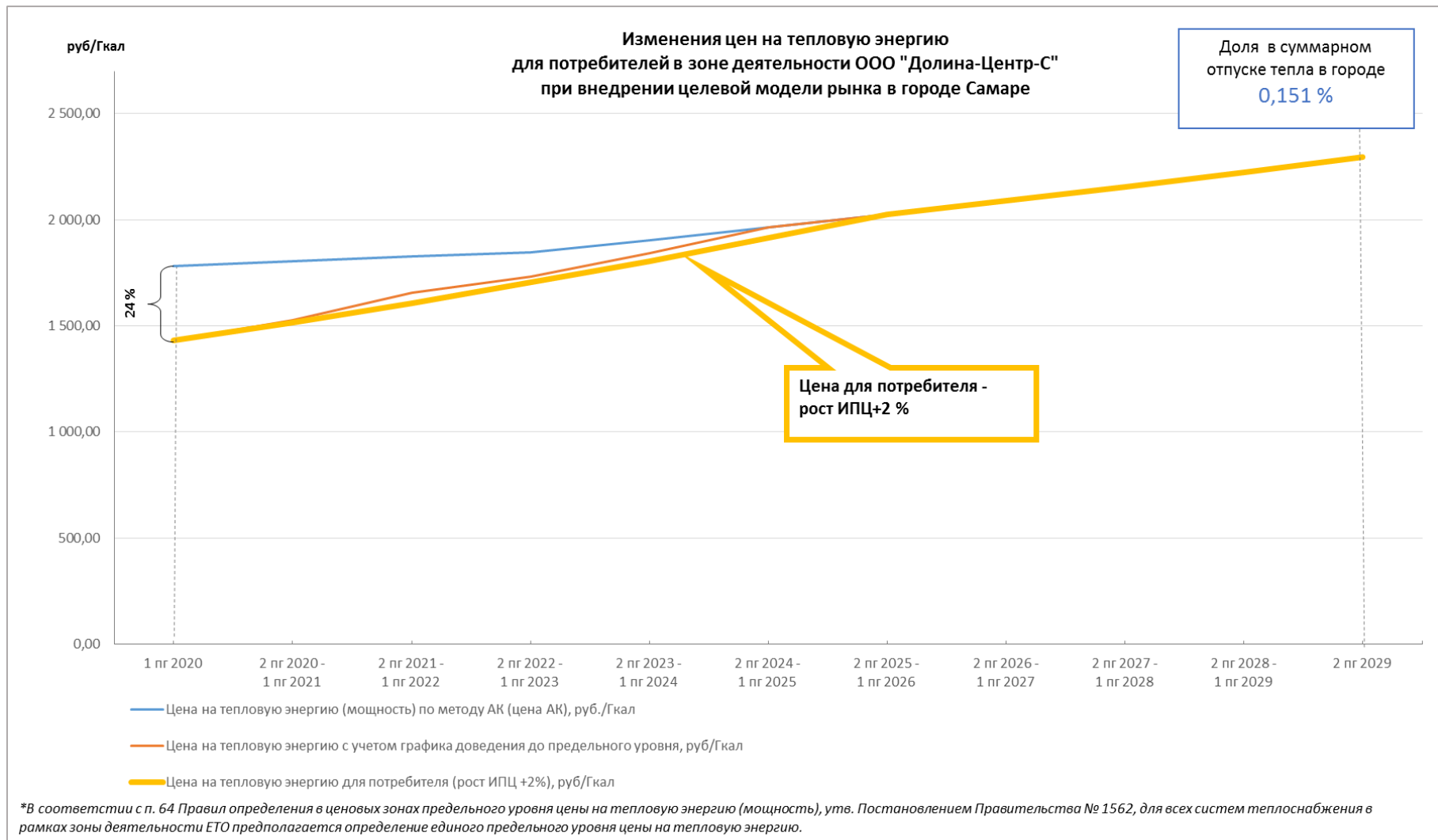
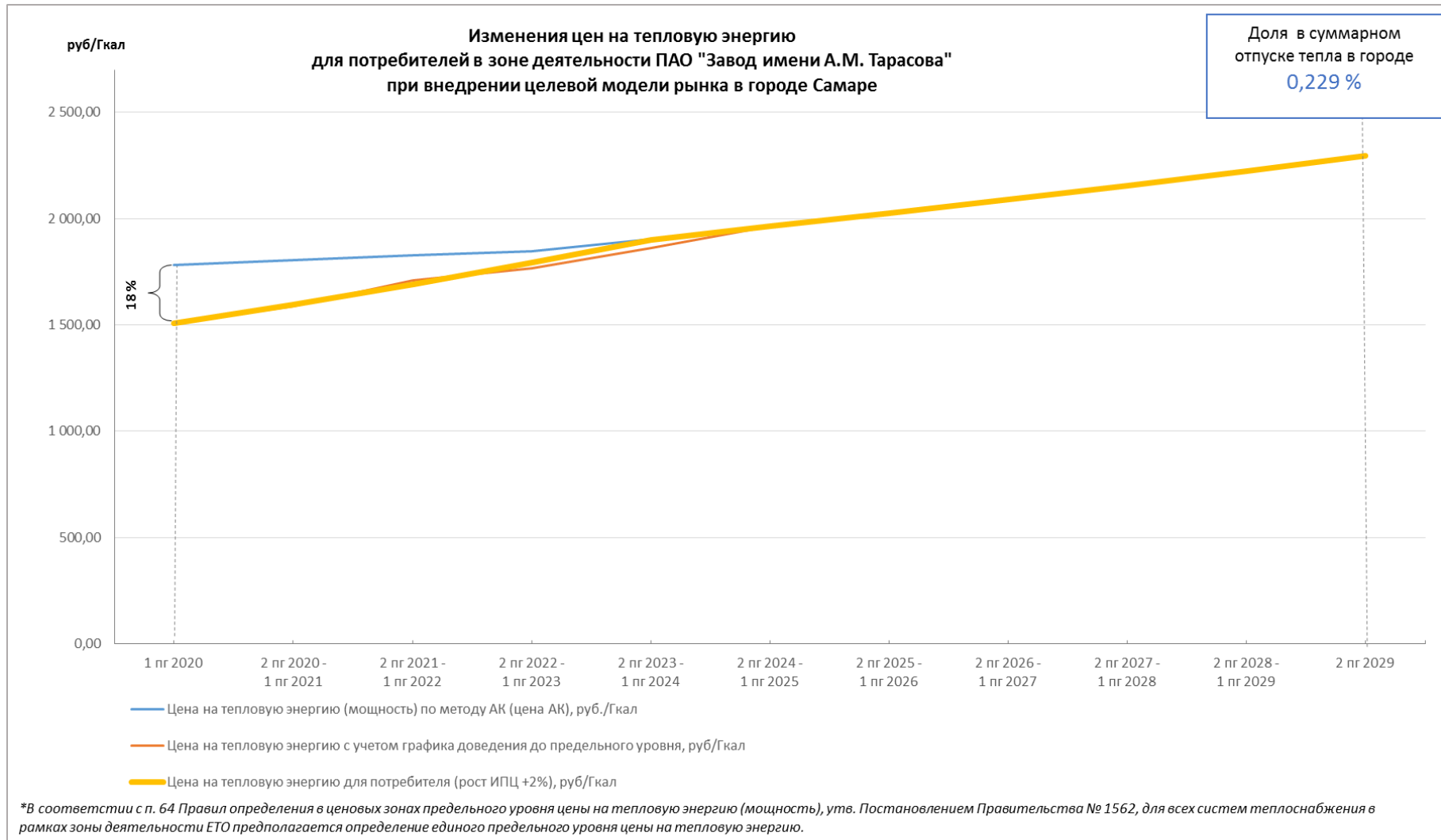


Рисунок 16.22 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Долина-Центр-С»

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2025 года.

### **16.23 Ценовые последствия в зоне деятельности ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»**

На рисунке 16.23 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ПАО «Завод имени А.М. Тарасова». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» составляет 0,229%.



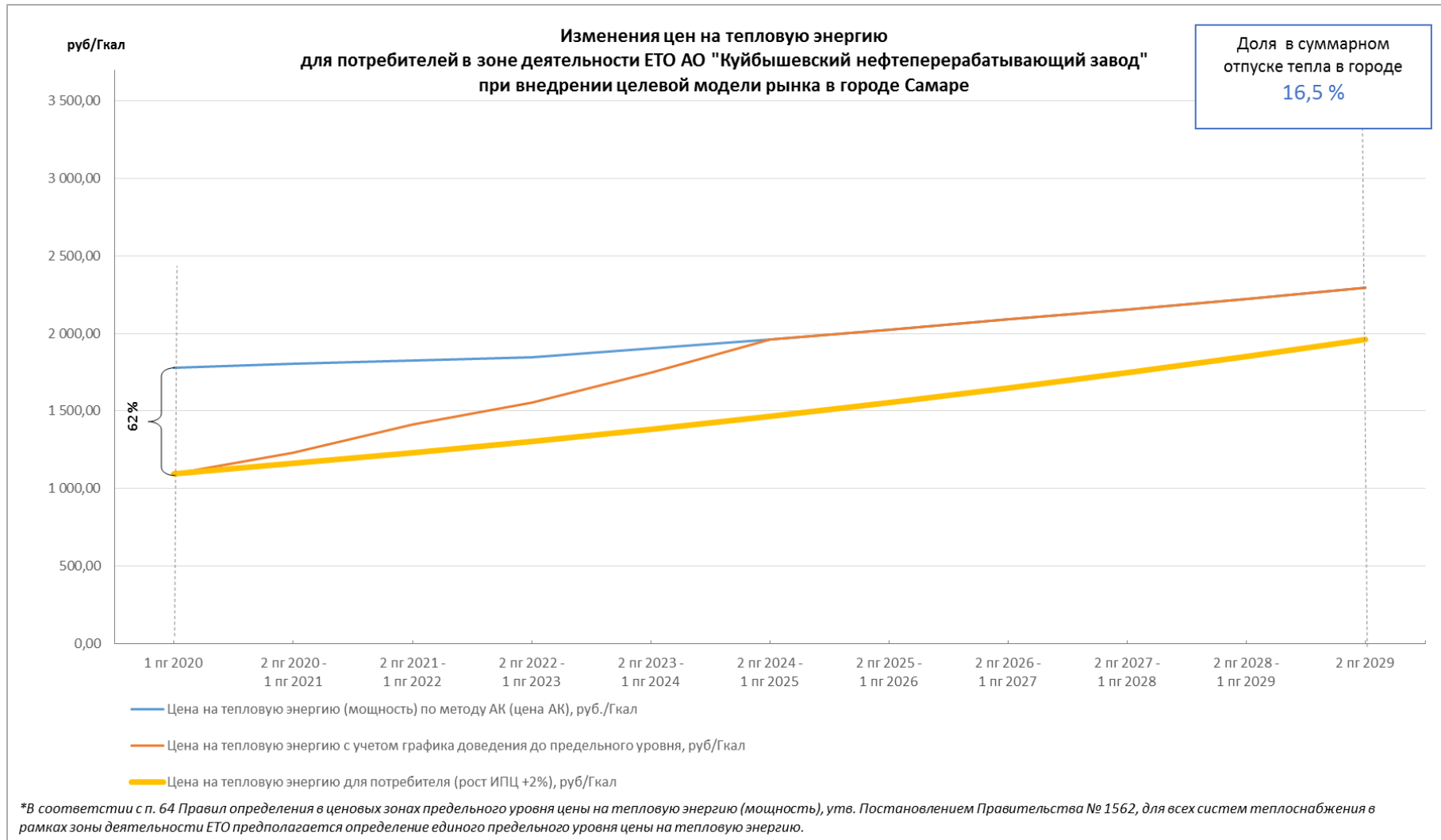
**Рисунок 16.23 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2024 года.

#### **16.24 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»**

На рисунке 16.24 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» составляет 16,5%.





**Рисунок 16.24 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 17%.

### **16.25 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «Международный аэропорт «Курумоч»**

На рисунке 16.25 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «Международный аэропорт «Курумоч». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «Международный аэропорт «Курумоч» составляет 0,149%.

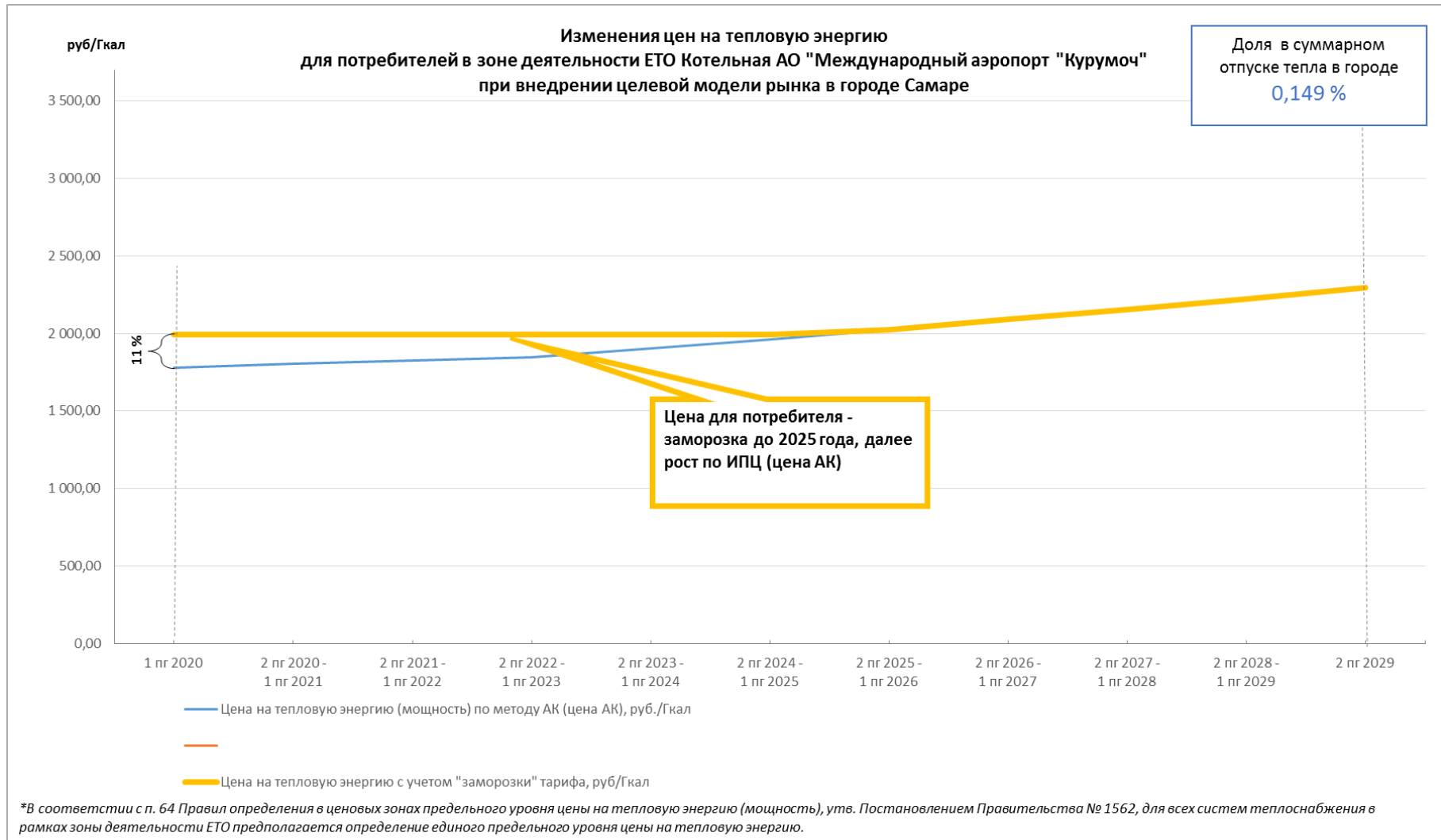
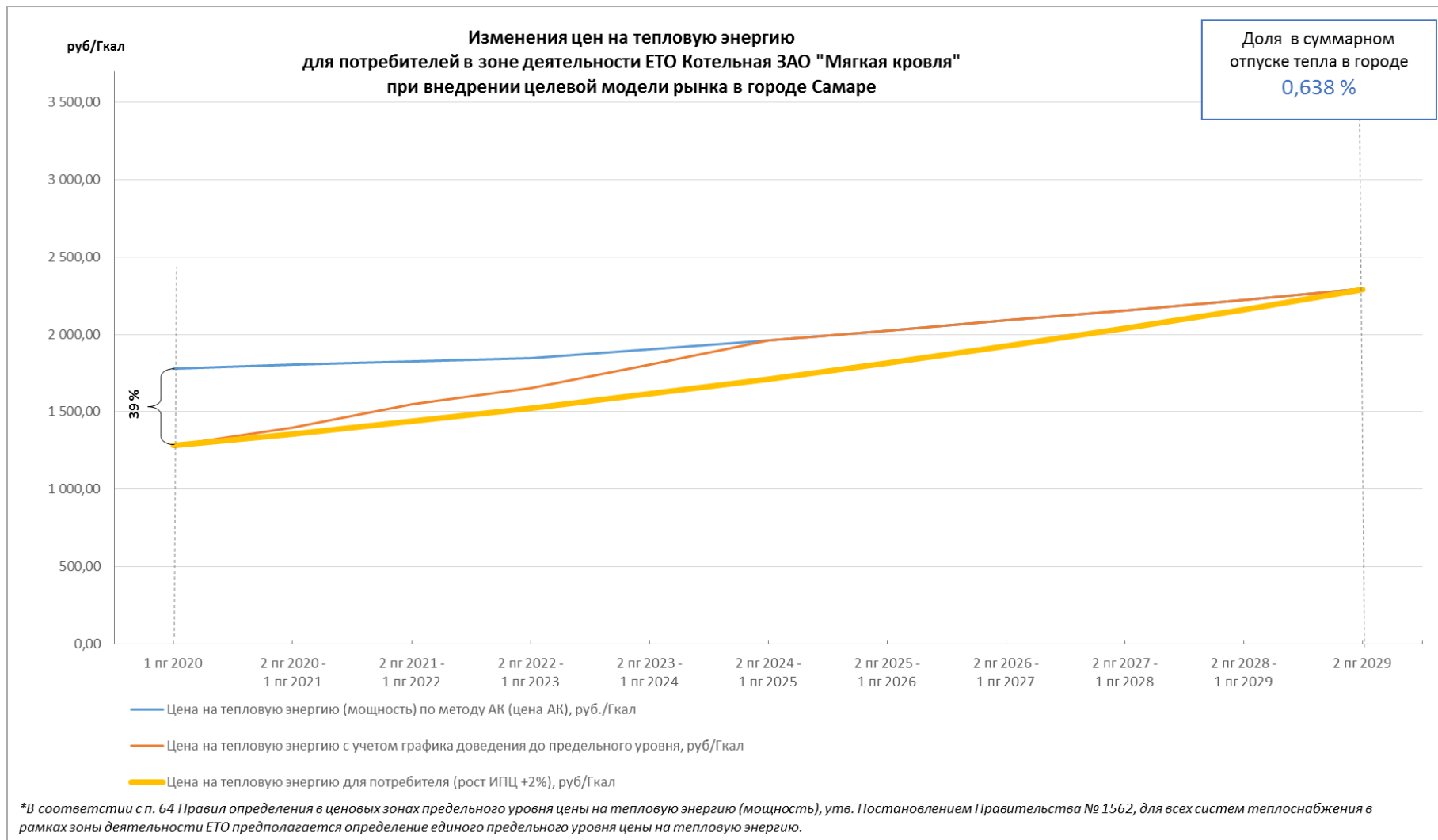


Рисунок 16.25 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Международный аэропорт «Курумоч»

Планируемый «заморозка» цен для потребителей до 2025 года, далее цена на тепловую энергию между для потребителя будет соответствовать предельной цене на тепловую энергию.

### **16.26 Ценовые последствия в зоне деятельности ЗАО «Мягкая кровля»**

На рисунке 16.26 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЗАО «Мягкая кровля». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЗАО «Мягкая кровля» составляет 0,638%.

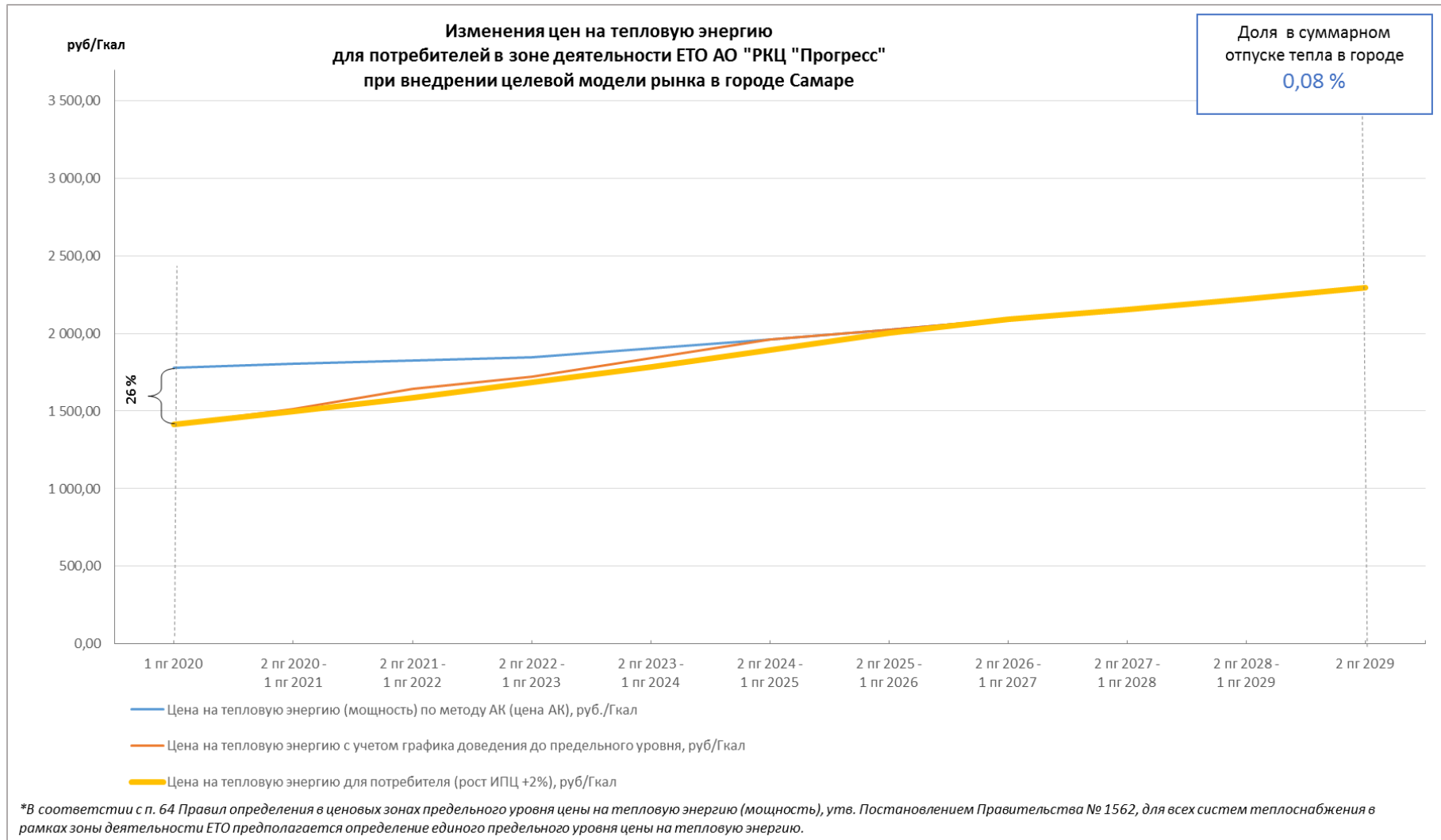


**Рисунок 16.26 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ЗАО «Мягкая кровля»**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2029 года.

### **16.27 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (Котельная ЛОЦ «Космос»)**

На рисунке 16.27 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (Котельная ЛОЦ «Космос»). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «РКЦ «Прогресс» (Котельная ЛОЦ «Космос») составляет 0,08%.



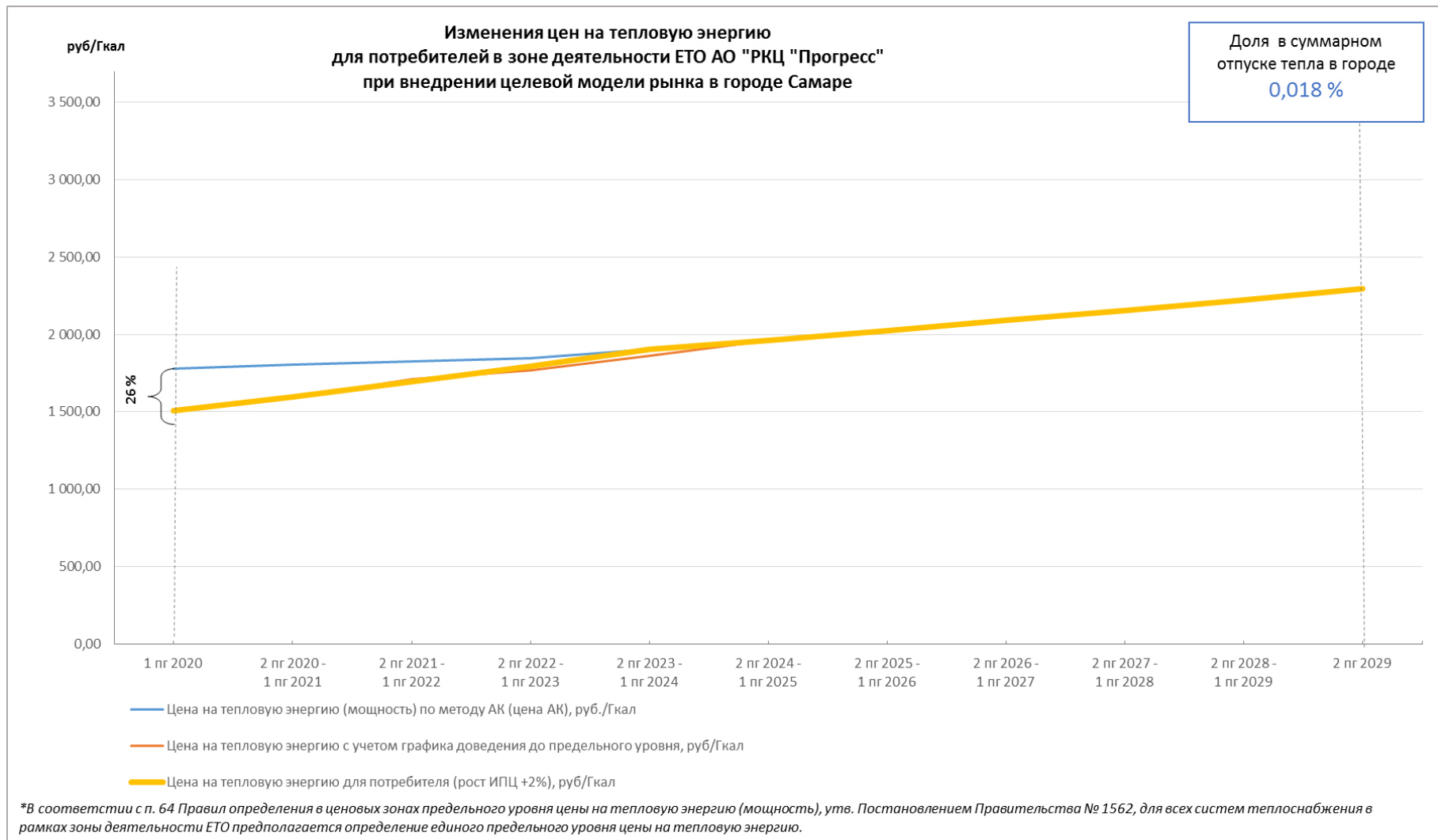
**Рисунок 16.27 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «РКЦ «Прогресс» (Котельная ЛОЦ «Космос»)**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2026 года.

### **16.28 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ- Промплощадка)**

На рисунке 16.28 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ- Промплощадка). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ- Промплощадка) составляет 0,018%.



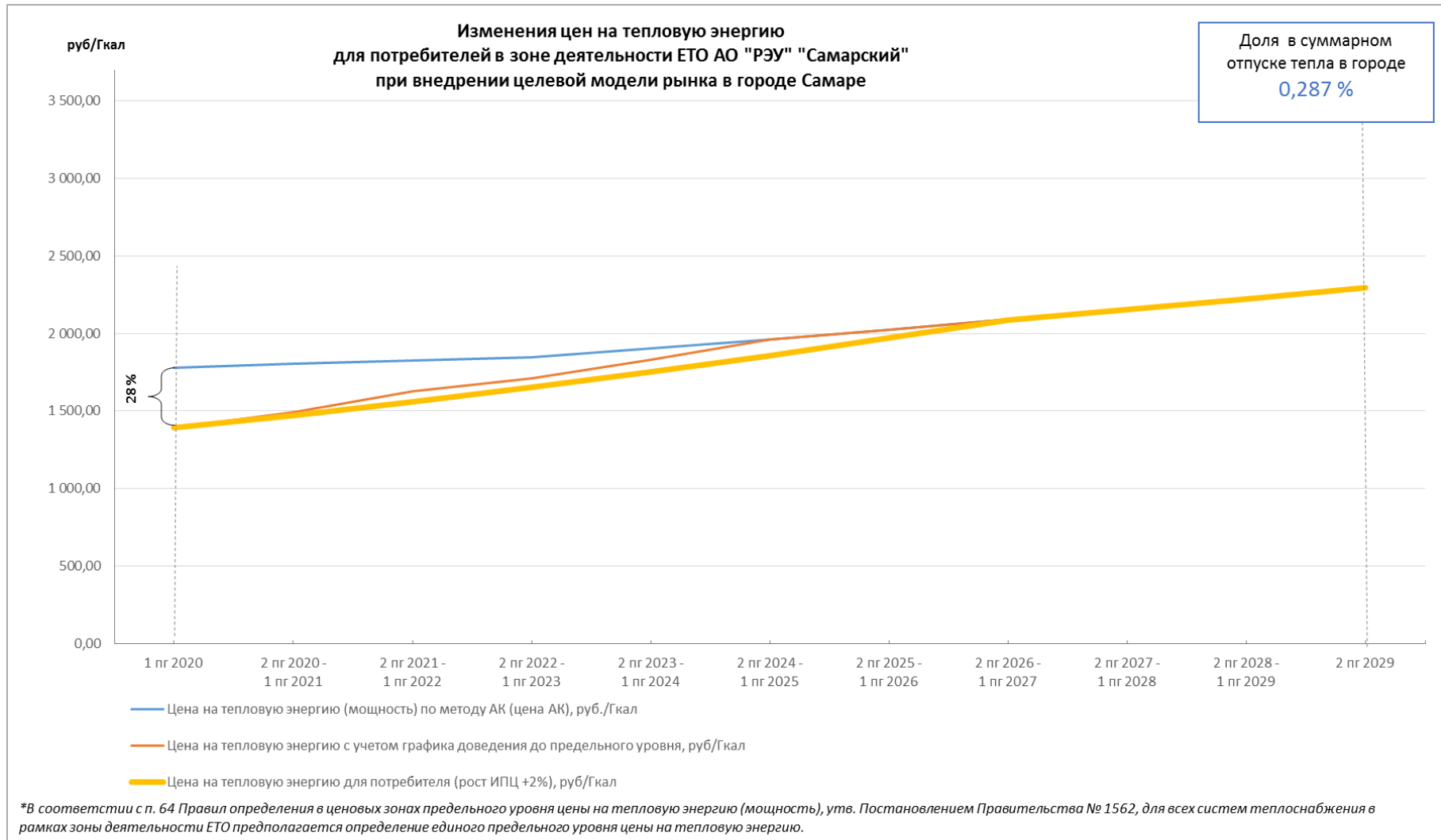


**Рисунок 16.28 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ- Промплощадка)**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2024 года.

### **16.29 Ценовые последствия в зоне деятельности АО «РЭУ» «Самарский»**

На рисунке 16.29 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности АО «РЭУ» «Самарский». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «РЭУ» «Самарский» составляет 0,287%.

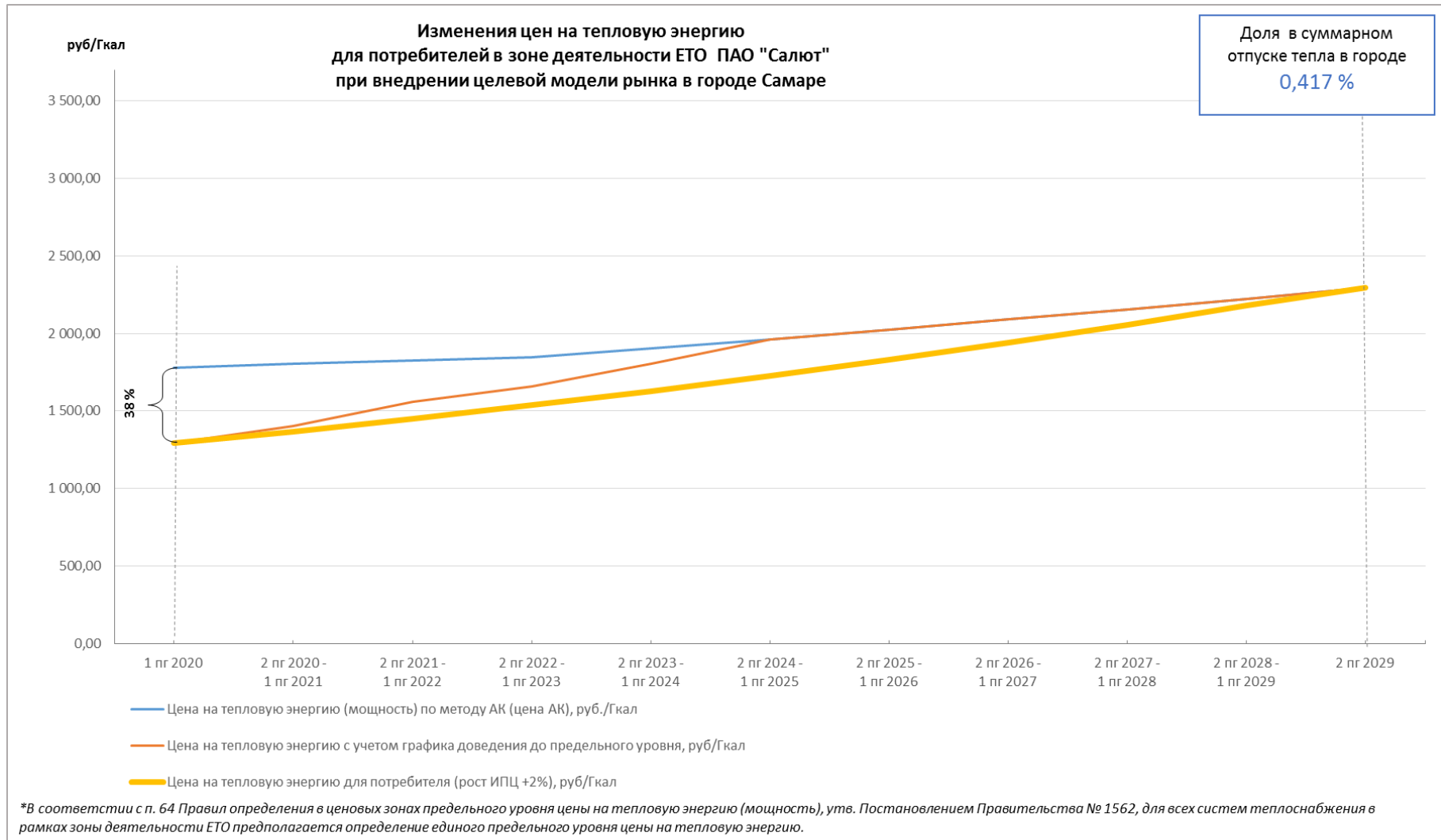


**Рисунок 16.29 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «РЭУ» «Самарский»**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2026 года.

### **16.30 Ценовые последствия в зоне деятельности ПАО «Салют»**

На рисунке 16.30 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ПАО «Салют». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ПАО «Салют» составляет 0,417%.



**Рисунок 16.30 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ПАО «Салют»**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2029 года.

**16.31 Ценовые последствия в зоне деятельности АО  
«Самаранефтегаз»**

На рисунке 16.31 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности АО «Самаранефтегаз». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для АО «Самаранефтегаз» составляет 0,864%.

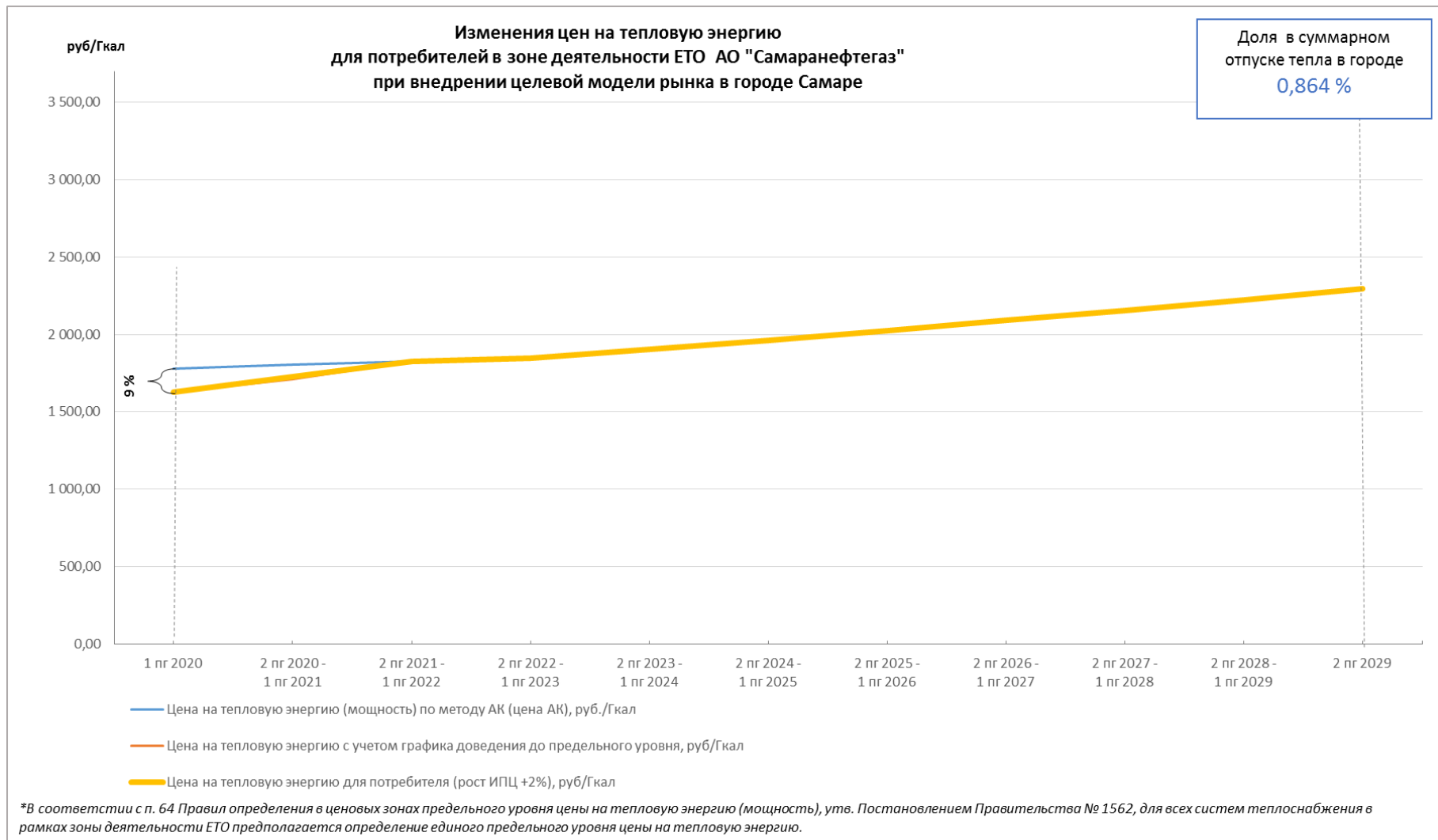


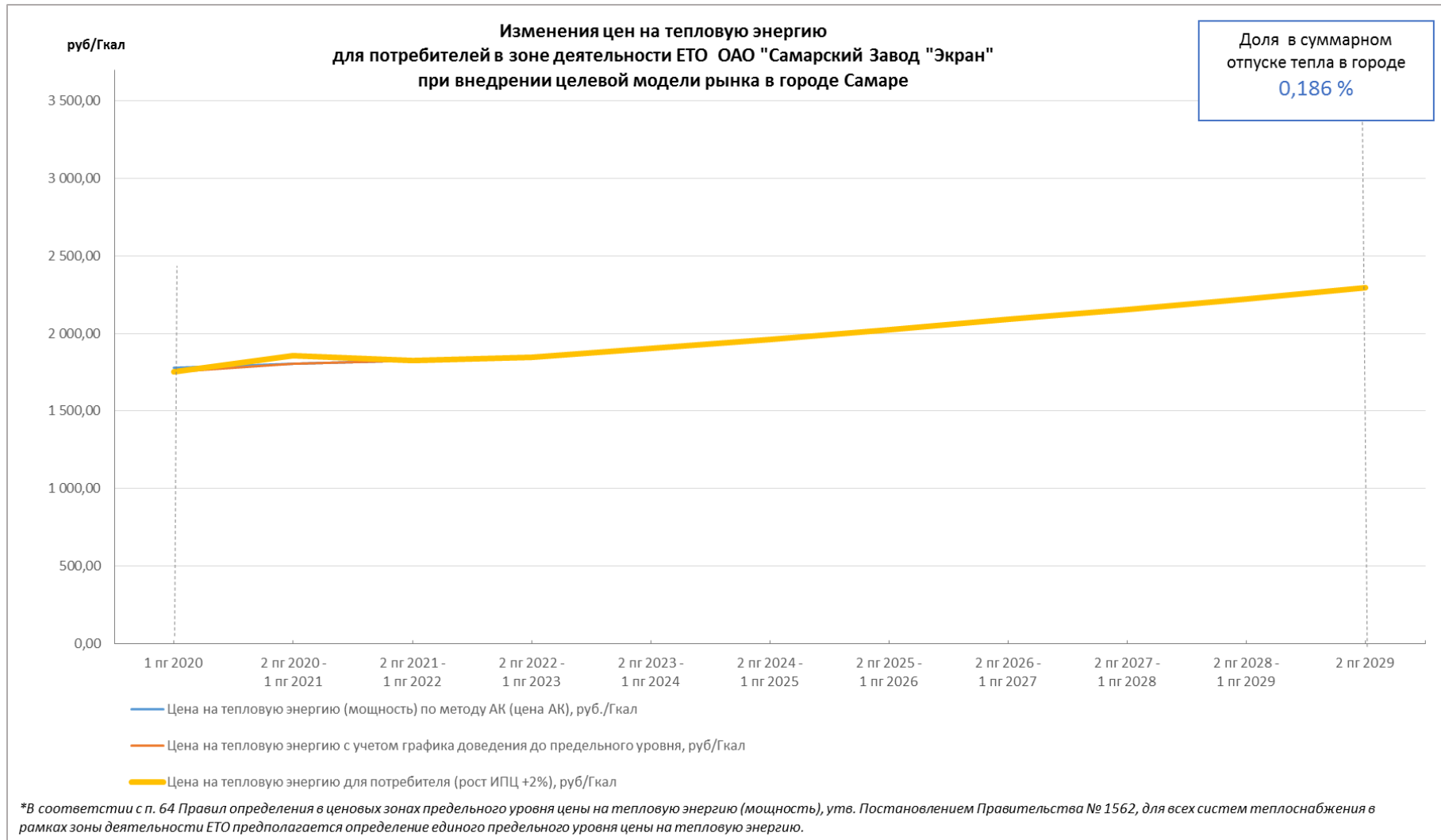
Рисунок 16.31 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности АО «Самаранефтегаз»

Планируемый рост цен для потребителей в соответствии с предельной ценой, достижение предельной цены - 2 полугодие 2021 года.

### **16.32 Ценовые последствия в зоне деятельности ОАО «Самарский Завод «Экран»**

На рисунке 16.32 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ОАО «Самарский Завод «Экран». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ОАО «Самарский Завод «Экран» составляет 0,186%.



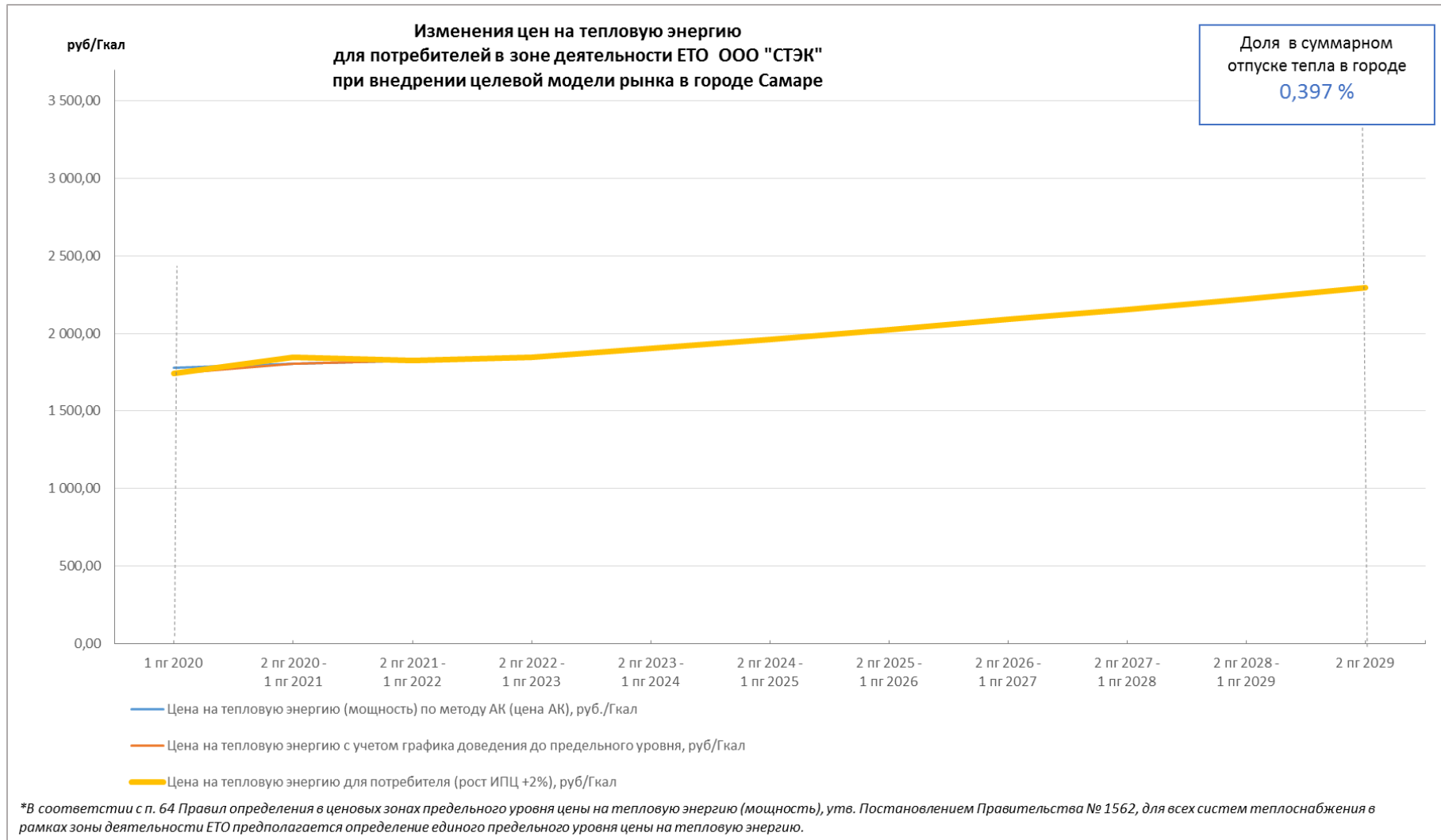


**Рисунок 16.32 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ОАО «Самарский Завод «Экран»**

Планируемый рост цен для потребителей в соответствии с предельной ценой, достижение предельной цены - 2 полугодие 2020 года.

### **16.33 Ценовые последствия в зоне деятельности ООО «СТЭК»**

На рисунке 16.33 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ООО «СТЭК». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ООО «СТЭК» составляет 0,397%.

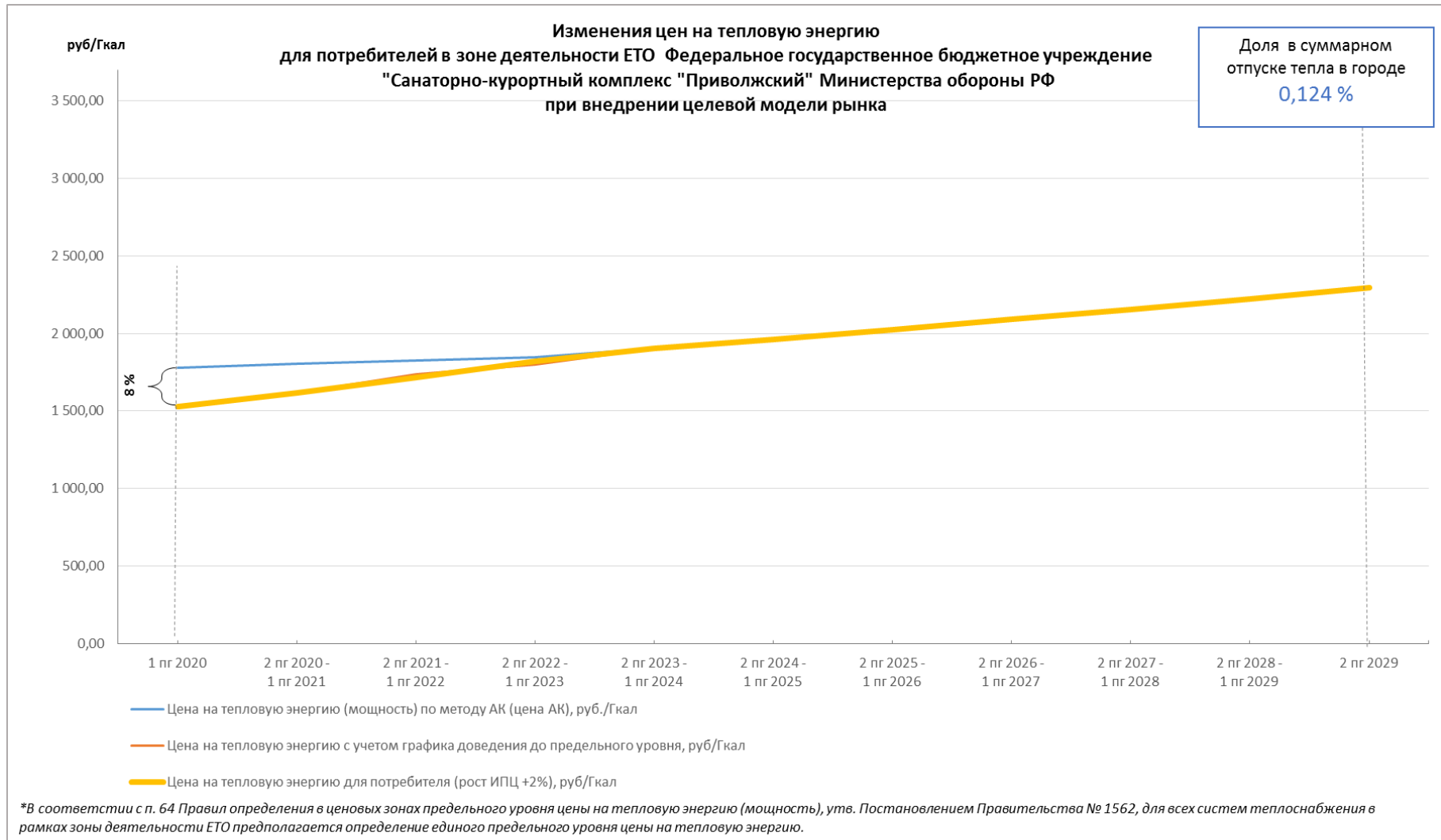


**Рисунок 16.33 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ООО «СТЭК»**

Планируемый рост цен для потребителей в соответствии с предельной ценой, достижение предельной цены - 2 полугодие 2020 года.

**16.34 Ценовые последствия в зоне деятельности Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ**

На рисунке 16.34 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ составляет 0,124%.



**Рисунок 16.34 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ**

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, достижение предельной цены - 2 полугодие 2023 года.

## 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 2021 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 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 4 дымовых труб на Безымянской 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 <sup>3</sup>	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,51/0,59	0,51/0,59	0,31/0,55	0,31/0,53
2.	диоксид серы	0330	0,5	0,22/0,22	0,21/0,21	0,22/0,22	0,22/0,22
3.	азота диоксид, серы диоксид	6204	$K_{сумм}=1,6$	0,38/0,42	0,38/0,42	0,19/0,35	0,18/0,35

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.

3. Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб основных теплоисточников (таблица 17.2) на перспективу увеличатся за счет прироста нагрузок и топливопотребления на этих объектах (на 23,4 тыс. т/год), но в целом прирост выбросов по рассматриваемым объектам составит незначительную величину (около 1%) из-за перевода Безымянской ТЭЦ в котельную и уменьшению расхода топлива на ней на 27% (годовых) и на 36 % (максимальных расходов).

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	659,64383	249,40708
2.	Самарская ТЭЦ	21467,73179	22057,99290
3.	Самарская ГРЭС	932,45646	932,45646
4.	ЦОК	401,52957	401,52957
5.	ПОК	1394,16374	1491,75520
6.	ТЭЦ ОАО «КНПЗ	1723,69277	1723,69277
7.	Котельная ОАО «КНПЗ»	336,53784	336,53784
8.	Больница им.Ерошевского СОКОБ	3,12239	3,122395
9.	Диспансер ТСО2 им.Постникова	1,76074	1,76074
10	САМРЭК-эксплуатация	17,06042	17,06042
	<b>Итого по 10 объектам</b>	<b>26937,69957</b>	<b>27193,37185</b>

Наибольшие выбросы на существующее положение и перспективу- от труб Самарской ТЭЦ.

4. В выбранном предпочтительном варианте развития схемы теплоснабжения г.о. Самара запланированы также мероприятия на отопительных котельных



других организаций, проведение которых должно улучшить качество атмосферного воздуха:

- закрытие угольных котельных на 41 км и ул. Авроры, 3 МП г.о. Самара «Инженерная служба», с переключением жилых домов, отапливаемых от этих котельных, на сети ПТС;
  - ввод в эксплуатацию модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».
  - в целях оптимизации системы теплоснабжения Куйбышевского района г.о. Самара планируется строительство БМК в замещение ликвидируемой водогрейной котельной №2 АО «КНПЗ».
5. Рекомендуемый вариант развития схемы теплоснабжения г.о. Самара обеспечит планируемое увеличение тепловых нагрузок при росте жилого фонда без ухудшения допустимого воздействия на атмосферный воздух выбросов от основных теплоисточников города, так как включает в себя реконструкцию источников теплоснабжения с улучшением их экологических характеристик и не требует дополнительных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.