



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

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

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

СОСТАВ РАБОТЫ

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

Наименование документа	Шифр
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	36401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	36401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
1 Общие положения	8
2 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	10
2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	10
2.1.1 Перспективные топливные балансы Самарской ТЭЦ	10
2.1.2 Перспективные топливные балансы Самарской ГРЭС	15
2.1.3 Перспективные топливные балансы БОК	19
2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	24
2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных ПАО «Т ПЛЮС»	24
2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»	29
2.2.3 Прогнозные расходы топлива прочими теплоснабжающими организациями	46
3 Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии городского округа Самара при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	55
3.1 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения	64
3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города	64
4 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	66

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Самарской ТЭЦ.....	12
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ТЭЦ, тыс. м ³ /ч.....	14
Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ТЭЦ, тыс. т н.т.	14
Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ТЭЦ ..	15
Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Самарской ГРЭС.....	16
Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ГРЭС, тыс. м ³ /ч.....	18
Таблица 2.7 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ГРЭС, тыс. т н.т.	18
Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ГРЭС	19
Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс БОК.....	21
Таблица 2.10 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на БОК, тыс. м ³ /ч.	23
Таблица 2.11 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на БОК	24
Таблица 2.12 – Топливо-энергетический баланс ЦОК.....	26
Таблица 2.13 – Топливо-энергетический баланс ПОК.....	26
Таблица 2.14 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км	27
Таблица 2.15 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО "ЗИМ-Энерго"	27
Таблица 2.16 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ЦОК, тыс. м ³ /ч.	28
Таблица 2.17 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ПОК, тыс. м ³ /ч.	28
Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной 116 км, тыс. м ³ /ч.	28
Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на котельной ООО "ЗИМ-Энерго", тыс. м ³ /ч.....	28
Таблица 2.20 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2019 год	29
Таблица 2.21 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2019 год	29
Таблица 2.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии	

источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал	31
Таблица 2.23 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал	33
Таблица 2.24 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.....	35
Таблица 2.25 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м ³ /т н.т	38
Таблица 2.26 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба» (зимний период), тыс. м ³ /т н.т.....	40
Таблица 2.27 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой МП г.о. Самара «Инженерная служба» (летний период), тыс. м ³ /т н.т.....	42
Таблица 2.28 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, Гкал	47
Таблица 2.29 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал	48
Таблица 2.30 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.....	49
Таблица 2.31 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м ³ / т н.т.....	50
Таблица 2.32 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), тыс. м ³ /т н.т.....	52
Таблица 2.33 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), тыс. м ³ /т н.т.	53
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м ³ / тыс. т н.т.	56
Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.	59
Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе городского округа Самара в 2019-2032 годах,	65

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективное топливопотребление рассчитано для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.000);
- перспективные значения потерь тепловой энергии тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии;
- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

При определении перспективных значений выработки и отпуска тепловой энергии дополнительно учитывались энергосберегающие мероприятия на объектах теплопотребления и тепловых сетях. Этим обстоятельством обусловлено различие, наблюдаемое в прогнозной динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии. Причины различий заключаются в следующем:

- Внедрения энергосберегающих мероприятий на объектах теплопотребления.
Для новых зданий тепловая нагрузка растет в большей степени, чем годовое потребление. Связано это с тем, что современные системы регулирования у конечных потребителей позволяют более полно учитывать бытовые и солнечные теплопоступления, которые при определении тепловой нагрузки на стадии проектирования не учитываются. Кроме того, для зданий общественно-деловой застройки предусмотрено снижение подачи тепловой энергии в систему вентиляции зданий в нерабочее время.
Для старых зданий оснащение их приборами учета также снижает фиксируемое теплопотребление без уменьшения тепловой нагрузки.
- Перекладки тепловых сетей с применением тепловой изоляции, выполненной по современным нормам проектирования. В схеме теплоснабжения предусмотрены значительные затраты на перекладку тепловых сетей по условиям надежности. При этом, как правило, заменяются трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по старым нормам и с большим износом на трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по новым нормам, потери в которых в несколько раз ниже старых трубопроводов, даже без учета их износа.
- Специалисты многих крупных теплоснабжающих организаций, имеющих разветвленные тепловые сети, отмечают, что подключение потребителей с небольшой относительной нагрузкой практически не влияет на отпуск тепловой энергии от источника. Причиной этого является перераспределение теплоносителя от существующих потребителей к новым объектам без ухудшения качества теплоснабжения, т.к. в разветвленных тепловых сетях у многих потребителей расход теплоносителя превышает расчетные значения.

2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ

2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом

Перспективные топливные балансы представлены для трех источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, входящих в ПАО «Т плюс»:

- Самарская ТЭЦ;
- Самарская ГРЭС;
- Безымянская ТЭЦ.

Безымянская ТЭЦ с 01.04.2021 года переведена в режим работы котельной (Безымянская отопительная котельная – БОК), но данные о топливных балансах за весь период действия схемы теплоснабжения приводятся в данном разделе.

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 2021 год.

2.1.1 Перспективные топливные балансы Самарской ТЭЦ

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на СТЭЦ оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на СТЭЦ и на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года

(актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения»
(шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.1 представлены основные показатели топливного - энергетического
баланса Самарская ТЭЦ на период до 2032 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Самарской ТЭЦ

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

Выработка и отпуск электроэнергии в 2019 - 2021 годах приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2022 -2023 годов принята соответствующей плановой выработки электрической энергии предприятия на этот период. С 2024 по 2028 годы учтены изменения выработки электроэнергии на ТЭС Самарской области в соответствии с СиПР ЕЭС РФ на 2022-2028 гг. в энергосистеме Самарской области.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по пропорциональному методу.

В таблице 2.2 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Самарской ТЭЦ в 2019-2032 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ТЭЦ, тыс. м³/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	274,2	261,3	270,8	292,0	284,8	294,7	296,0	288,0	287,7	287,5	291,2	293,8	293,9	293,7
Максимальный часовой расход газа в летний период	152,8	145,6	150,9	162,7	158,7	164,2	165,0	160,5	160,3	160,2	162,2	163,7	163,8	163,6

Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ТЭЦ, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	5,40	5,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	15,94	15,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива	мазут	21,34	21,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ за 2021 год, приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ТЭЦ

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

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

- природный газ – 8118 ккал/нм³.

2.1.2 Перспективные топливные балансы Самарской ГРЭС

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на СГРЭС оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на СГРЭС и на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

В таблице 2.5 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Самарской ГРЭС на период до 2032 года.

Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Самарской ГРЭС

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

Выработка и отпуск электроэнергии в 2019 - 2021 годах приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2022 -2023 годов принята соответствующей плановой выработки электрической энергии предприятия на этот период. С 2024 по 2028 годы учтены изменения выработки электроэнергии на ТЭС Самарской области в соответствии с СиПР ЕЭС РФ на 2022-2028 гг. в энергосистеме Самарской области.

Распределение затрат топлива между тепловой и электрической энергией проводилось по физическому методу.

В таблице 2.6 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для Самарской ГРЭС в 2019-2032 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.7.

Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Самарской ГРЭС, тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	42,2	40,7	42,8	35,8	37,5	36,0	35,9	34,6	34,8	35,0	35,0	34,9	34,9	34,9
Максимальный часовой расход газа в летний период	11,9	11,5	12,1	10,1	10,6	10,1	10,1	9,8	9,8	9,9	9,9	9,8	9,8	9,8

Таблица 2.7 – Нормативные запасы резервного топлива на Самарской ГРЭС, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Неснижаемый нормативный запас топлива	мазут	2,40	2,40	1,31	1,31	1,31	1,26	1,26	1,21	1,22	1,23	1,22	1,22	1,22	1,22
Нормативный эксплуатационный запас топлива	мазут	1,90	1,90	1,76	1,76	1,76	1,69	1,69	1,62	1,63	1,65	1,64	1,64	1,64	1,64
Общий нормативный запас топлива	мазут	4,30	4,30	3,07	3,07	3,07	2,95	2,94	2,83	2,85	2,87	2,87	2,86	2,86	2,86

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.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2021 год, приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Самарской ГРЭС

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

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

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8118 ккал/нм³.

2.1.3 Перспективные топливные балансы БОК

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на БОК оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки и перевод ее в режим работы котельной 01.04.2021 года. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на БОК и на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

В таблице 2.9 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Безымянской ТЭЦ на период до 2032 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс БОК

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

Выработка электроэнергии в 2020 году принята по отчетным данным предприятия. Начиная с 2021 года электроэнергия не вырабатывается. Безымянская ТЭЦ работает в режиме котельной (БОК).

В таблице 2.10 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для БОК в 2019-2032 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.11.

Таблица 2.10 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на БОК, тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	122,6	99,5	83,9	82,2	58,9	58,1	58,2	58,4	58,3	58,1	58,0	57,8	57,7	57,6
Максимальный часовой расход газа в летний период	52,3	42,4	13,6	13,3	9,6	9,4	9,4	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3

Основным топливом БОК является природный газ.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на БОК за 2021 год, приведены в таблице 2.11.

Таблица 2.11 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на БОК

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

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

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8087 ккал/нм³.

2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения

2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных ПАО «Т ПЛЮС»

На начало 2021 года на балансе ПАО «Т ПЛЮС» находилось две отопительные котельные ЦОК и ПОК, а также Безымянская отопительная котельная (БОК), ранее Безымянская ТЭЦ. Для БОК топливные балансы представлены в предыдущем разделе.

В 2022 году ПАО «Т Плюс» планирует выполнить комплекс работ по строительству и вводу в эксплуатацию водогрейной котельной установленной мощностью 120 МВт. Котельная строится для теплоснабжением жителей пос. 116 км г.о. Самара вместо водогрейная котельная АО «КНПЗ». Топливный баланс для новой котельной приводится в данном разделе.

На котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106, в 2022 году сменилась эксплуатирующая организация ООО «ЗИМ-Энерго» на ПАО «Т Плюс», поэтому все

данные для этой котельной до 2021 года приводятся в таблицах для прочих теплоснабжающих организаций, а с 2022 года – в таблицах для котельных ПАО «Т ПЛЮС».

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на котельных оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

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

В таблице 2.12 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ЦОК, в таблице 2.13 – показатели ПОК, в таблице 2.14 – показатели новой котельной в поселке 116 км. на период до 2032 года. В таблице 2.15 – для котельной ООО "ЗИМ-Энерго". Данные для котельной приводятся с 2022 года, так как в этом году произошла смена эксплуатирующей организации ООО «ЗИМ-Энерго» на ПАО «Т Плюс». Данные до 2021 года приводятся в таблицах

В таблице 2.16 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой энергии для ЦОК в 2019-2032 годах для зимнего и летнего периодов, в таблице 2.17 – для ПОК, в таблице 2.18 – те же параметры для новой котельной, в таблице 2.19 – для котельной ООО "ЗИМ-Энерго".

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.12 – Топливо-энергетический баланс ЦОК

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

Таблица 2.13 – Топливо-энергетический баланс ПОК

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

Таблица 2.14 – Топливо-энергетический баланс новой котельной 116 км

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

Таблица 2.15 – Топливо-энергетический баланс котельной ООО "ЗИМ-Энерго"

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

Таблица 2.16 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ЦОК, тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	42,2	42,8	47,5	39,6	41,2	43,0	44,8	45,1	45,7	45,5	46,9	47,5	47,4	47,3
Максимальный часовой расход газа в летний период	0,0	0,0	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 2.17 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на ПОК, тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	79,4	79,3	89,6	91,6	95,3	98,0	98,4	98,0	97,8	97,7	97,5	97,4	97,2	97,0
Максимальный часовой расход газа в летний период	12,1	12,1	13,7	14,0	14,6	15,0	15,1	15,0	15,0	14,9	14,9	14,9	14,9	14,8

Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной 116 км, тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Максимальный часовой расход газа в летний период	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на котельной ООО "ЗИМ-Энерго", тыс. м³/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	-	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальный часовой расход газа в летний период	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Основным топливом для всех котельных является природный газ. С 2020 года на ПОК выведено в консервацию мазутное хозяйство и единственным топливом стал газ, на ЦОК резервное топливо – природный газ.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т ПЛЮС» за 2021 год приведены в таблице 2.20 – 2.21.

Таблица 2.20 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2019 год

Наименование	2021 г.
ПОК	
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8117

Таблица 2.21 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2019 год

Наименование	2021 г.
ЦОК	
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8107

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

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

- природный газ – 8112 ккал/нм³.

2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»

В обслуживании МП городского округа Самара «Инженерная служба» на начало 2021 года находилось 61 котельная, снабжающие отоплением и ГВС жилые дома, и другие объекты.

19.05.2021г. ООО «САМЭК» по договору купли-продажи приобрело имущество, принадлежащее ОАО «Конструкторское бюро автоматических систем»: Главную котельную (КБАС), по адресу п. Зубчаниновка, Смышляевское шоссе 1а, ГРП и внутриплощадочные тепловыми сетями, ранее находящиеся в эксплуатации МП «Инженерные сети», в настоящее время выделены в ЕТО «САМЭК».

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, по которым тепловая энергия передается от котельных к потребителям.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000)

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии МП городского округа Самара «Инженерная служба».

В таблицах 2.22 - 2.25 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.26 и 2.27 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

Таблица 2.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"692 квартал"	газ	15 976	15 045	16 166	15 110	15 059	15 008	14 956	14 905	14 854	14 802	14 751	14 700	14 648	14 597
"605 квартал" школа №178	газ	1 161	759	1 332	913	918	923	927	932	937	941	946	951	955	960
"702 квартал"д/сад №18	газ	15 492	14 589	14 133	14 214	14 180	14 146	14 113	14 079	14 045	14 011	13 977	13 943	13 909	13 875
"Школа-интернат №9"	газ	815	657	808	653	659	665	671	676	682	688	694	699	705	711
"Сталелитейный завод"	газ	9 617	8 932	9 261	8 961	8 925	8 888	8 852	8 816	8 780	8 743	8 707	8 671	8 635	8 598
130 кв.	газ	2 316	5 486	5 598	5 206	5 176	5 147	5 117	5 088	5 058	5 029	4 999	4 970	4 940	4 911
132 кв.	газ	1 440	2 985	3 096	3 075	3 083	3 090	3 098	3 105	3 113	3 120	3 128	3 135	3 143	3 150
409 кв.	газ	3 821	9 944	11 632	11 104	11 122	11 141	11 159	11 178	11 196	11 214	11 233	11 251	11 270	11 288
469 кв.	газ	1 253	3 477	3 570	3 288	3 276	3 263	3 251	3 239	3 227	3 214	3 202	3 190	3 177	3 165
527 кв.	газ	1 654	5 190	6 935	5 078	5 062	5 046	5 031	5 015	4 999	4 983	4 968	4 952	4 936	4 921
ПЧЛ	газ	4 477	10 911	10 692	10 666	10 616	10 566	10 516	10 465	10 415	10 365	10 314	10 264	10 214	10 163
751 кв.	газ	3 562	7 972	8 108	8 169	8 150	8 132	8 113	8 095	8 076	8 058	8 039	8 021	8 002	7 984
Киркомбинат	газ	556	1 433	1 421	1 436	1 434	1 432	1 430	1 428	1 426	1 424	1 422	1 419	1 417	1 415
610 кв.	газ	2 900	7 837	8 128	7 007	7 014	7 021	7 029	7 036	7 043	7 050	7 057	7 065	7 072	7 079
588 кв.	газ	2 968	7 932	8 077	7 554	7 524	7 495	7 465	7 436	7 406	7 376	7 347	7 317	7 288	7 258
ул. Авроры, 11	ку	260	674	732	671	670	669	668	667	667	666	665	664	663	662
586 кв.	газ	4 472	11 560	12 961	12 291	12 259	12 227	12 195	12 163	12 131	12 099	12 067	12 035	12 003	11 972
567 кв.	газ	3 814	10 473	9 994	12 299	12 239	12 180	12 120	12 061	12 001	11 942	11 882	11 822	11 763	11 703
463 кв.	газ	676	1 814	2 316	1 968	2 019	2 071	2 123	2 175	2 226	2 278	2 330	2 381	2 433	2 485
471 кв.	газ	1 314	3 760	4 246	3 600	3 589	3 578	3 567	3 556	3 544	3 533	3 522	3 511	3 500	3 489
542 кв.	газ	1 999	4 842	5 181	5 041	5 052	5 063	5 074	5 085	5 095	5 106	5 117	5 128	5 139	5 149
653 кв.	газ	2 267	5 957	6 098	5 914	5 920	5 926	5 932	5 938	5 944	5 950	5 956	5 962	5 969	5 975
Школа-интернат №6	газ	977	2 538	3 055	2 650	2 653	2 656	2 660	2 663	2 666	2 669	2 673	2 676	2 679	2 682
Средняя Волга 1	газ	1 740	5 291	4 902	5 233	5 214	5 196	5 177	5 159	5 140	5 122	5 103	5 084	5 066	5 047
Средняя Волга 2	газ	2 670	6 963	7 209	6 825	6 803	6 780	6 758	6 736	6 713	6 691	6 669	6 646	6 624	6 601
ул. Грибоедова, 20	газ	422	1 030	999	1 019	1 015	1 010	1 005	1 000	995	991	986	981	976	971
п. Береза	газ	1 091	2 804	2 485	2 514	2 661	2 808	2 954	3 101	3 248	3 394	3 541	3 687	3 834	3 981
Винтай	газ	473	1 131	1 232	1 112	1 104	1 096	1 088	1 080	1 072	1 064	1 056	1 048	1 040	1 032
ул. Ученическая, 117	газ	402	678	698	636	633	630	628	625	622	619	617	614	611	609
Самаравормет	газ	480	1 228	1 380	1 292	1 293	1 294	1 295	1 296	1 297	1 298	1 299	1 300	1 301	1 302
ул. Аврора, 3	ку	176	438	463	436	436	435	435	434	434	433	432	432	431	431
ул. Битумная, 2	ку	395	1 032	1 085	1 007	1 006	1 005	1 004	1 003	1 003	1 002	1 001	1 000	999	999
МАКУР	газ	14 098	31 012	34 582	32 939	32 747	32 555	32 363	32 171	31 979	31 787	31 595	31 403	31 211	31 019

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"КБАС"	газ	2 722	6 659	4 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	18 543	54 404	51 852	51 778	51 705	51 631	51 558	51 484	57 186	80 112	80 038	79 965	79 891
Газовые котельные	газ	483 881	580 543	655 709	613 030	612 005	610 980	609 955	608 930	607 905	617 529	658 552	657 527	656 502	655 476
Угольные котельные	уголь	1 287	2 573	2 756	2 550	2 547	2 545	2 542	2 540	2 538	2 535	2 533	2 530	2 528	2 526
МП г.о Самара «Инженерная служба»	-	485 168	583 116	658 465	615 580	614 552	613 525	612 497	611 470	610 442	620 065	661 085	660 057	659 030	658 002

Таблица 2.23 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

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	418,7	382,2	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4
Модульная ул.Зеленая	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
16 км п.Радиоцентр	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
микрорайон №18	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Аэропорт-2"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	160,5	160,7	160,9	161,0	161,2	161,4	161,5	161,7	161,9
"Плодопитомник"	газ	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Дом культуры"	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
"632 квартал"	газ	166,1	166,1	166,1	166,6	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,1	170,6	171,1	171,7
"692 квартал"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
"605 квартал" школа №178	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
"702 квартал"д/сад №18	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Школа-интернат №9"	газ	160,6	160,6	160,6	161,1	161,6	162,1	162,6	163,0	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0
"Сталелитейный завод"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
130 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
132 кв.	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
409 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
469 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
527 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ПЧЛ	газ	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	178,4	178,8	179,2	179,6	180,1	180,5	180,9	181,3
751 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Киркомбинат	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
610 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
588 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ул. Авроры, 11	ку	365,4	376,8	265,5	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
586 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,9
567 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
463 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
471 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
542 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
653 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Школа-интернат №6	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Средняя Волга 1	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Средняя Волга 2	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ул. Грибоедова, 20	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
п. Береза	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Винтай	газ	163,0	162,4	162,4	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0	166,5	167,0	167,5	168,0	168,5
ул. Ученическая, 117	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Самаравтормет	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
ул. Аврора, 3	ку	365,4	380,5	277,0	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
ул. Битумная, 2	ку	365,4	370,0	292,1	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
МАКУР	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	162,8	162,9	163,1	163,2	163,3	163,4	163,6
"КБАС"	газ	243,6	243,6	243,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "Волгабурмаш"	газ	-	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Газовые котельные	газ	164,1	165,7	166,2	166,3	166,8	167,2	167,5	166,9	167,3	167,9	169,0	169,5	169,9	170,4
Угольные котельные	уголь	381,8	381,7	298,1	374,4	375,5	376,7	377,8	378,9	380,1	381,2	382,4	383,5	384,7	385,8
МП г.о Самара «Инженерная служба»	-	164,7	166,7	166,8	167,2	167,7	168,0	168,4	167,7	168,2	168,8	169,8	170,3	170,7	171,2

Таблица 2.24 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	1 426	1 365	1 480	1 380	1 383	1 386	1 389	1 392	1 395	1 398	1 401	1 404	1 407	1 410
Школа №177	газ	149	139	149	166	166	167	167	168	168	168	169	169	170	170
Школа №143	газ	104	91	91	88	88	89	90	90	91	91	92	93	93	94
пос. «Волгарь»	газ	2 607	2 517	2 778	2 531	2 534	2 537	2 539	2 542	2 544	2 547	2 549	2 552	2 554	2 557
ДСУ «Автодор»	газ	986	983	1 070	974	974	974	975	975	975	976	976	976	976	977
пос. Засамарская Слобода	газ	427	444	514	463	461	458	456	453	451	448	446	443	440	438
пос.Рубежный	газ	1 261	1 151	1 255	1 134	1 132	1 130	1 128	1 125	1 123	1 121	1 119	1 116	1 114	1 111
Молодогвардейская, 9	газ	55	55	68	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54	54
«РОК»	газ	7 350	7 053	7 624	7 054	7 070	7 085	7 101	6 782	6 777	6 772	6 766	6 761	6 756	6 750

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 848	2 779	3 143	2 907	2 917	2 927	2 937	2 947	2 957	2 967	2 977	2 987	2 997	3 008
квартал №3 п.Мехзавод	газ	935	839	822	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809
квартал №7 п.Мехзавод	газ	3 319	3 151	3 437	3 088	3 091	3 095	3 098	3 101	3 105	3 108	3 112	3 115	3 118	3 121
квартал №11 п.Мехзавод	газ	4 442	4 323	4 484	4 132	4 132	4 133	4 133	4 133	4 134	4 134	4 134	4 134	4 135	4 135
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 676	2 461	2 570	2 486	2 484	2 481	2 479	2 477	2 474	2 472	2 470	2 467	2 465	2 462
пос. Красный Пахарь	газ	485	429	456	419	418	418	417	416	415	414	413	412	411	410
квартал №3 п.Управленческий	газ	5 080	4 787	5 777	4 852	4 860	4 868	4 876	4 883	4 891	5 707	5 717	5 728	5 738	5 748
квартал №12 п.Управленческий	газ	5 899	5 055	5 662	6 024	6 029	6 033	6 038	6 042	6 047	6 051	6 056	6 060	6 064	6 069
квартал №15 п.Управленческий	газ	12 315	12 291	12 578	11 844	11 866	11 888	11 910	11 932	11 954	11 976	15 223	15 255	15 287	15 319
41 км.	ку	188	180	182	180	180	181	181	182	182	183	183	184	184	185
Модульная ул.Зеленая	газ	277	255	275	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
16 км п.Радиоцентр	газ	989	893	930	879	876	874	871	869	866	864	861	859	856	853
микрорайон №18	газ	2 512	2 639	3 024	2 713	2 724	2 734	2 745	2 756	2 767	2 778	2 789	2 800	2 811	2 823
"Аэропорт-2"	газ	2 804	2 731	2 844	2 742	2 746	2 695	2 694	2 693	2 693	2 692	2 691	2 690	2 689	2 688
"Плодопитомник"	газ	46	48	50	46	46	46	46	45	45	45	44	44	44	43
"Дом культуры"	газ	54	42	46	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42
"632 квартал"	газ	2 413	2 471	2 702	2 466	2 472	2 478	2 483	2 489	2 495	2 501	2 507	2 513	2 520	2 526
"692 квартал"	газ	2 594	2 443	2 625	2 461	2 460	2 459	2 458	2 457	2 456	2 455	2 454	2 452	2 451	2 450
"605 квартал" школа №178	газ	191	125	219	150	152	153	154	155	157	158	159	160	162	163
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 461	2 318	2 245	2 265	2 266	2 268	2 269	2 270	2 272	2 273	2 274	2 276	2 277	2 278
"Школа-интернат №9"	газ	131	106	130	105	106	108	109	110	112	113	114	115	117	118
"Сталелитейный завод"	газ	1 562	1 451	1 504	1 460	1 458	1 457	1 455	1 453	1 452	1 450	1 448	1 447	1 445	1 443
130 кв.	газ	376	891	909	848	846	843	841	839	836	834	832	829	827	824
132 кв.	газ	301	623	646	644	648	651	655	658	662	665	669	673	676	680
409 кв.	газ	607	1 580	1 848	1 769	1 778	1 786	1 794	1 803	1 811	1 819	1 828	1 836	1 845	1 853
469 кв.	газ	204	565	580	536	535	535	534	534	533	533	533	532	532	531
527 кв.	газ	263	825	1 102	809	809	809	809	809	809	808	808	808	808	808

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПЧЛ	газ	818	1 993	1 953	1 955	1 951	1 948	1 876	1 871	1 867	1 862	1 857	1 853	1 848	1 843
751 кв.	газ	566	1 267	1 288	1 302	1 303	1 304	1 304	1 305	1 306	1 307	1 308	1 309	1 310	1 311
Киркомбинат	газ	90	233	231	234	234	235	235	235	236	236	236	237	237	238
610 кв.	газ	499	1 348	1 398	1 209	1 213	1 218	1 223	1 228	1 233	1 238	1 243	1 248	1 253	1 258
588 кв.	газ	472	1 260	1 283	1 204	1 203	1 201	1 200	1 199	1 198	1 197	1 196	1 194	1 193	1 192
ул. Авроры, 11	ку	95	254	194	246	246	247	247	248	248	248	249	249	250	250
586 кв.	газ	726	1 877	2 105	2 002	2 003	1 983	1 982	1 981	1 980	1 978	1 977	1 976	1 975	1 974
567 кв.	газ	619	1 701	1 623	2 003	2 000	1 996	1 992	1 988	1 984	1 980	1 976	1 972	1 968	1 964
463 кв.	газ	110	295	376	320	330	339	349	358	368	378	388	397	407	417
471 кв.	газ	213	611	690	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
542 кв.	газ	325	786	841	821	825	830	834	838	842	847	851	856	860	864
653 кв.	газ	390	1 024	1 049	1 020	1 024	1 028	1 032	1 036	1 041	1 045	1 049	1 053	1 058	1 062
Школа-интернат №6	газ	159	412	496	432	433	435	437	439	441	443	445	446	448	450
Средняя Волга 1	газ	276	841	779	834	833	833	832	832	831	831	830	830	829	829
Средняя Волга 2	газ	424	1 106	1 145	1 088	1 087	1 087	1 087	1 086	1 086	1 086	1 085	1 085	1 084	1 084
ул. Грибоедова, 20	газ	88	215	209	213	213	213	212	212	212	211	211	210	210	210
п. Береза	газ	173	445	395	401	425	450	475	500	525	551	576	602	628	654
Винтай	газ	77	184	200	182	181	180	180	179	178	177	176	176	175	174
ул. Ученическая, 117	газ	65	110	113	104	103	103	103	103	103	103	103	102	102	102
Самаравтормет	газ	100	256	288	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281
ул. Аврора, 3	ку	64	167	128	160	160	160	161	161	161	162	162	162	162	163
ул. Битумная, 2	ку	144	382	317	369	370	371	371	372	373	374	375	375	376	377
МАКУР	газ	2 424	5 333	5 947	5 681	5 665	5 649	5 632	5 237	5 210	5 183	5 156	5 129	5 101	5 074
"КБАС"	газ	663	1 622	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	3 388	9 940	9 502	9 517	9 532	9 547	9 562	9 577	10 669	14 991	15 023	15 054	15 085
Газовые котельные	газ	79 427	96 223	109 003	101 949	102 082	102 139	102 197	101 609	101 702	103 681	111 309	111 430	111 552	111 673
Угольные котельные	уголь	491	982	822	955	957	959	961	963	964	966	968	970	972	974
МП г.о Самара «Инженерная служба»	-	79 918	97 206	109 824	102 903	103 039	103 098	103 157	102 571	102 666	104 647	112 278	112 401	112 524	112 648

Таблица 2.25 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м³/т н.т

Наименование котельной	Вид топли- ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	1 228	1 167	1 280	1 194	1 197	1 199	1 202	1 204	1 207	1 210	1 212	1 215	1 217	1 220
Школа №177	газ	128	118	129	144	145	145	145	146	146	146	147	147	147	148
Школа №143	газ	89	78	79	76	77	77	78	78	79	80	80	81	81	82
пос. «Волгарь»	газ	2 235	2 143	2 392	2 180	2 182	2 185	2 187	2 189	2 191	2 193	2 195	2 198	2 200	2 202
ДСУ «Автодор»	газ	846	837	927	843	843	844	844	844	844	845	845	845	845	846
пос. Засамарская Слобода	газ	367	379	447	403	401	398	396	394	392	390	387	385	383	380
пос.Рубежный	газ	1 086	984	1 084	980	978	977	975	973	971	969	967	965	963	961
Молодогвардейская, 9	газ	47	47	58	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
«РОК»	газ	6 318	6 043	6 536	6 047	6 060	6 074	6 087	5 814	5 810	5 805	5 800	5 796	5 791	5 787
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 449	2 382	2 694	2 492	2 501	2 509	2 518	2 527	2 535	2 544	2 553	2 561	2 570	2 579
квартал №3 п.Мехзавод	газ	787	702	698	678	679	680	681	682	683	683	684	685	686	687
квартал №7 п.Мехзавод	газ	2 810	2 651	2 935	2 637	2 640	2 643	2 646	2 649	2 652	2 655	2 657	2 660	2 663	2 666
квартал №11 п.Мехзавод	газ	3 768	3 634	3 836	3 534	3 534	3 535	3 535	3 535	3 536	3 536	3 536	3 536	3 537	3 537
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 262	2 068	2 196	2 124	2 122	2 120	2 118	2 116	2 114	2 112	2 110	2 107	2 105	2 103
пос. Красный Пахарь	газ	413	361	392	360	360	359	358	357	357	356	355	354	353	352
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 296	4 026	4 930	4 141	4 148	4 154	4 161	4 168	4 174	4 871	4 879	4 888	4 897	4 905
квартал №12 п.Управленческий	газ	4 957	4 232	4 830	5 139	5 143	5 147	5 151	5 155	5 158	5 162	5 166	5 170	5 173	5 177
квартал №15 п.Управленческий	газ	10 458	10 355	10 768	10 140	10 158	10 177	10 196	10 214	10 233	10 252	13 032	13 059	13 087	13 114
41 км.	ку	245	233	241	238	238	239	239	240	241	241	242	243	243	244
Модульная ул.Зеленая	газ	234	215	236	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
16 км п.Радиоцентр	газ	842	753	799	755	753	750	748	746	744	742	740	737	735	733
микрорайон №18	газ	2 138	2 230	2 601	2 334	2 343	2 352	2 362	2 371	2 381	2 390	2 400	2 409	2 419	2 428
"Аэропорт-2"	газ	2 373	2 296	2 430	2 342	2 346	2 302	2 301	2 301	2 300	2 299	2 299	2 298	2 297	2 297
"Плодопитомник"	газ	39	40	43	40	40	39	39	39	39	38	38	38	38	37
"Дом культуры"	газ	46	36	40	35	35	35	35	36	36	36	36	36	36	36

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"632 квартал"	газ	2 054	2 083	2 322	2 119	2 124	2 129	2 134	2 140	2 145	2 150	2 155	2 160	2 165	2 171
"692 квартал"	газ	2 211	2 061	2 257	2 116	2 115	2 115	2 114	2 113	2 112	2 111	2 110	2 109	2 108	2 107
"605 квартал" школа №178	газ	162	106	188	129	130	131	132	133	134	135	136	138	139	140
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 078	1 941	1 918	1 935	1 936	1 937	1 938	1 939	1 940	1 942	1 943	1 944	1 945	1 946
"Школа-интернат №9"	газ	111	89	111	90	91	92	93	94	96	97	98	99	100	101
"Сталелитейный завод"	газ	1 322	1 218	1 284	1 246	1 245	1 244	1 242	1 241	1 240	1 238	1 237	1 235	1 234	1 232
130 кв.	газ	316	751	782	729	727	725	723	721	719	717	715	713	711	709
132 кв.	газ	253	527	556	554	557	560	564	567	570	573	576	579	582	585
409 кв.	газ	510	1 333	1 586	1 518	1 525	1 533	1 540	1 547	1 554	1 561	1 569	1 576	1 583	1 590
469 кв.	газ	171	476	498	460	460	460	459	459	459	458	458	457	457	457
527 кв.	газ	222	698	950	697	697	697	697	697	697	697	697	697	696	696
ПЧЛ	газ	685	1 676	1 667	1 669	1 666	1 663	1 601	1 597	1 593	1 589	1 585	1 581	1 577	1 573
751 кв.	газ	474	1 068	1 105	1 117	1 117	1 118	1 119	1 120	1 121	1 121	1 122	1 123	1 124	1 125
Киркомбинат	газ	78	200	200	202	203	203	203	204	204	204	205	205	205	206
610 кв.	газ	420	1 138	1 202	1 039	1 043	1 047	1 052	1 056	1 060	1 064	1 069	1 073	1 077	1 081
588 кв.	газ	395	1 061	1 098	1 030	1 029	1 028	1 027	1 026	1 025	1 024	1 023	1 022	1 021	1 020
ул. Авроры, 11	ку	122	329	257	325	325	326	326	327	328	328	329	329	330	330
586 кв.	газ	608	1 576	1 794	1 707	1 707	1 691	1 690	1 689	1 688	1 686	1 685	1 684	1 683	1 682
567 кв.	газ	519	1 433	1 392	1 718	1 715	1 711	1 708	1 705	1 701	1 698	1 695	1 691	1 688	1 684
463 кв.	газ	92	248	323	275	283	291	300	308	316	324	333	341	350	358
471 кв.	газ	179	517	593	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
542 кв.	газ	273	664	723	706	710	713	717	721	724	728	732	736	739	743
653 кв.	газ	328	866	902	877	881	885	888	892	895	899	903	906	910	913
Школа-интернат №6	газ	133	347	426	371	372	374	376	377	379	380	382	384	385	387
Средняя Волга 1	газ	232	711	670	717	717	717	716	716	715	715	714	714	713	713
Средняя Волга 2	газ	355	929	979	929	929	929	929	928	928	928	927	927	927	926
ул. Грибоедова, 20	газ	74	181	179	183	183	183	182	182	182	181	181	181	180	180
п. Береза	газ	148	377	337	342	363	384	406	427	449	470	492	514	536	558
Винтай	газ	66	158	172	156	155	155	154	153	153	152	151	151	150	149
ул. Ученическая, 117	газ	56	95	98	90	90	89	89	89	89	89	89	89	89	88
Самаравормет	газ	84	217	248	233	234	234	235	236	237	238	239	240	241	242
ул. Аврора, 3	ку	82	216	169	211	211	212	212	213	213	213	214	214	215	215
ул. Битумная, 2	ку	185	496	418	487	488	489	490	492	493	494	495	496	497	498

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
МАКУР	газ	2 079	4 557	5 151	4 921	4 907	4 893	4 879	4 536	4 513	4 490	4 466	4 442	4 419	4 395
"КБАС"	газ	559	1 367	883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	0	2 910	8 563	8 186	8 199	8 212	8 225	8 238	8 251	9 192	12 916	12 943	12 969	12 996
Газовые котельные	газ	67 468	81 353	93 518	87 453	87 567	87 616	87 666	87 158	87 238	88 935	95 489	95 593	95 697	95 801
Угольные котельные	уголь	634	1 274	1 085	1 261	1 263	1 266	1 269	1 271	1 274	1 276	1 279	1 282	1 284	1 287

Таблица 2.26 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба» (зимний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	0,560	0,660	0,667	0,669	0,671	0,673	0,675	0,677	0,679	0,681	0,683	0,685	0,688	0,690
Школа №177	газ	0,081	0,086	0,087	0,088	0,088	0,088	0,088	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,090	0,090
Школа №143	газ	0,068	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,062
пос. «Волгарь»	газ	0,927	1,363	1,318	1,323	1,327	1,330	1,334	1,338	1,343	1,347	1,351	1,355	1,359	1,363
ДСУ «Автодор»	газ	0,323	0,539	0,548	0,550	0,551	0,553	0,555	0,556	0,558	0,560	0,561	0,563	0,565	0,566
пос. Засамарская Слобода	газ	0,097	0,145	0,148	0,148	0,149	0,149	0,149	0,150	0,150	0,151	0,151	0,152	0,152	0,153
пос.Рубежный	газ	0,361	0,208	0,210	0,211	0,212	0,212	0,213	0,214	0,214	0,215	0,215	0,216	0,217	0,217
Молодогвардейская, 9	газ	0,018	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
«РОК»	газ	2,519	3,259	3,261	3,270	3,280	3,290	3,300	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154
котельная №2 п.Прибрежный	газ	1,124	1,238	1,239	1,243	1,246	1,250	1,254	1,258	1,261	1,265	1,269	1,273	1,276	1,280
квартал №3 п.Мехзавод	газ	0,274	0,545	0,554	0,555	0,557	0,559	0,560	0,562	0,564	0,565	0,567	0,569	0,570	0,572
квартал №7 п.Мехзавод	газ	1,087	1,189	1,207	1,210	1,214	1,218	1,221	1,225	1,229	1,232	1,236	1,240	1,244	1,247
квартал №11 п.Мехзавод	газ	1,414	0,977	0,994	0,997	1,000	1,003	1,006	1,009	1,012	1,015	1,018	1,021	1,024	1,027
квартал №13 п.Мехзавод	газ	0,712	0,877	0,892	0,894	0,897	0,900	0,903	0,905	0,908	0,911	0,913	0,916	0,919	0,922
пос. Красный Пахарь	газ	0,129	0,138	0,141	0,141	0,141	0,142	0,142	0,143	0,143	0,144	0,144	0,144	0,145	0,145
квартал №3 п.Управленческий	газ	1,580	1,699	1,723	1,729	1,734	1,739	1,744	1,749	1,755	2,147	2,153	2,160	2,166	2,173
квартал №12 п.Управленческий	газ	1,964	1,718	1,750	1,755	1,760	1,766	1,771	1,776	1,782	1,787	1,792	1,798	1,803	1,808
квартал №15 п.Управленческий	газ	4,167	3,718	3,778	3,790	3,801	3,813	3,824	3,836	3,847	3,859	5,368	5,384	5,400	5,416
41 км.	ку	0,118	0,059	0,055	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Модульная ул.Зеленая	газ	0,079	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
16 км п.Радиоцентр	газ	0,258	0,308	0,313	0,314	0,315	0,316	0,317	0,318	0,319	0,320	0,321	0,322	0,323	0,324

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
микрорайон №18	газ	1,032	1,025	1,073	1,076	1,079	1,083	1,086	1,089	1,092	1,096	1,099	1,102	1,106	1,109
"Аэропорт-2"	газ	0,739	0,735	0,855	0,857	0,860	0,845	0,846	0,847	0,848	0,849	0,849	0,850	0,851	0,852
"Плодопитомник"	газ	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
"Дом культуры"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"632 квартал"	газ	0,991	0,948	0,967	0,970	0,973	0,975	0,978	0,981	0,984	0,987	0,990	0,993	0,996	0,999
"692 квартал"	газ	0,831	0,793	0,808	0,811	0,813	0,815	0,818	0,820	0,823	0,825	0,828	0,830	0,833	0,835
"605 квартал" школа №178	газ	0,071	0,070	0,071	0,071	0,071	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073
"702 квартал"д/сад №18	газ	0,735	0,749	0,765	0,767	0,769	0,771	0,774	0,776	0,778	0,781	0,783	0,785	0,788	0,790
"Школа-интернат №9"	газ	0,043	0,043	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
"Сталелитейный завод"	газ	0,422	0,403	0,455	0,457	0,458	0,459	0,461	0,462	0,463	0,465	0,466	0,468	0,469	0,470
130 кв.	газ	0,109	0,232	0,237	0,237	0,238	0,239	0,240	0,240	0,241	0,242	0,242	0,243	0,244	0,245
132 кв.	газ	0,129	0,377	0,383	0,385	0,386	0,387	0,388	0,389	0,390	0,392	0,393	0,394	0,395	0,396
409 кв.	газ	0,286	0,696	0,708	0,710	0,712	0,714	0,717	0,719	0,721	0,723	0,725	0,727	0,730	0,732
469 кв.	газ	0,068	0,179	0,183	0,183	0,184	0,184	0,185	0,185	0,186	0,186	0,187	0,188	0,188	0,189
527 кв.	газ	0,113	0,258	0,263	0,264	0,264	0,265	0,266	0,267	0,268	0,268	0,269	0,270	0,271	0,272
ПЧЛ	газ	0,221	0,572	0,580	0,582	0,584	0,586	0,567	0,568	0,569	0,571	0,572	0,573	0,575	0,576
751 кв.	газ	0,180	0,423	0,430	0,432	0,433	0,434	0,436	0,437	0,438	0,440	0,441	0,442	0,444	0,445
Киркомбинат	газ	0,033	0,069	0,070	0,070	0,070	0,070	0,071	0,071	0,071	0,071	0,072	0,072	0,072	0,072
610 кв.	газ	0,227	0,477	0,483	0,485	0,486	0,488	0,489	0,491	0,492	0,494	0,495	0,497	0,498	0,500
588 кв.	газ	0,157	0,410	0,417	0,418	0,419	0,420	0,422	0,423	0,424	0,425	0,427	0,428	0,429	0,430
ул. Авроры, 11	ку	0,060	0,137	0,099	0,136	0,137	0,137	0,137	0,138	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140
586 кв.	газ	0,207	0,509	0,517	0,518	0,520	0,516	0,517	0,518	0,519	0,520	0,522	0,523	0,524	0,525
567 кв.	газ	0,182	0,739	0,585	0,587	0,589	0,590	0,592	0,594	0,596	0,597	0,599	0,601	0,603	0,605
463 кв.	газ	0,132	0,297	0,303	0,303	0,304	0,305	0,306	0,307	0,308	0,309	0,310	0,311	0,312	0,313
471 кв.	газ	0,087	0,198	0,201	0,202	0,202	0,203	0,203	0,204	0,205	0,205	0,206	0,206	0,207	0,208
542 кв.	газ	0,150	0,361	0,367	0,368	0,369	0,371	0,372	0,373	0,374	0,375	0,376	0,377	0,378	0,380
653 кв.	газ	0,179	0,423	0,431	0,432	0,433	0,435	0,436	0,437	0,439	0,440	0,441	0,443	0,444	0,445
Школа-интернат №6	газ	0,074	0,165	0,169	0,169	0,170	0,170	0,171	0,171	0,172	0,172	0,173	0,173	0,174	0,174
Средняя Волга 1	газ	0,113	0,261	0,266	0,267	0,267	0,268	0,269	0,270	0,271	0,271	0,272	0,273	0,274	0,275
Средняя Волга 2	газ	0,127	0,289	0,294	0,295	0,296	0,297	0,298	0,299	0,300	0,300	0,301	0,302	0,303	0,304
ул. Грибоедова, 20	газ	0,028	0,080	0,081	0,082	0,082	0,082	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,084
п. Береза	газ	0,243	0,412	0,416	0,417	0,418	0,420	0,421	0,422	0,424	0,425	0,426	0,427	0,429	0,430
Винтай	газ	0,012	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,068	0,068	0,068
ул. Ученическая, 117	газ	0,014	0,047	0,047	0,047	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049
Самаравтормет	газ	0,050	0,122	0,124	0,125	0,125	0,125	0,126	0,126	0,126	0,127	0,127	0,128	0,128	0,128
ул. Аврора, 3	ку	0,040	0,098	0,073	0,096	0,097	0,097	0,097	0,098	0,098	0,098	0,098	0,099	0,099	0,099

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли- ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ул. Битумная, 2	ку	0,089	0,215	0,173	0,217	0,217	0,218	0,219	0,219	0,220	0,221	0,221	0,222	0,222	0,223
МАКУР	газ	0,635	2,947	2,988	2,997	3,006	3,015	3,024	2,828	2,831	2,833	2,835	2,837	2,840	2,842
"КБАС"	газ	0,177	0,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО "Волгабурмаш"	газ		2,441	2,449	2,456	2,463	2,471	2,478	2,486	2,493	2,501	2,508	2,516	2,523	2,531
Газовые котельные	газ	26,550	37,402	37,060	37,172	37,283	37,372	37,461	37,211	37,305	37,786	39,378	39,478	39,578	39,679
Угольные котельные	уголь	0,306	0,510	0,399	0,509	0,510	0,512	0,513	0,515	0,516	0,518	0,519	0,521	0,523	0,524

Таблица 2.27 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой МП г.о. Самара «Инженерная служба» (летний период), тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топли- ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	0,039	0,045	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047
Школа №177	газ	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Школа №143	газ	0,005	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
пос. «Волгарь»	газ	0,095	0,288	0,180	0,180	0,181	0,181	0,182	0,182	0,183	0,184	0,184	0,185	0,185	0,186
ДСУ «Автодор»	газ	0,032	0,143	0,145	0,146	0,146	0,147	0,147	0,148	0,148	0,148	0,149	0,149	0,150	0,150
пос. Засамарская Слобода	газ	0,007	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
пос.Рубежный	газ	0,024	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Молодогвардейская, 9	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
«РОК»	газ	0,278	0,436	0,436	0,438	0,439	0,440	0,442	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
котельная №2 п.Прибрежный	газ	0,126	0,166	0,166	0,166	0,167	0,167	0,168	0,168	0,169	0,169	0,170	0,170	0,171	0,171
квартал №3 п.Мехзавод	газ	0,037	0,098	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101	0,101	0,101	0,102	0,102	0,102
квартал №7 п.Мехзавод	газ	0,106	0,139	0,141	0,141	0,142	0,142	0,143	0,143	0,143	0,144	0,144	0,145	0,145	0,146
квартал №11 п.Мехзавод	газ	0,124	0,112	0,114	0,114	0,115	0,115	0,115	0,116	0,116	0,116	0,117	0,117	0,117	0,118
квартал №13 п.Мехзавод	газ	0,081	0,109	0,111	0,111	0,111	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,114	0,114	0,114	0,115
пос. Красный Пахарь	газ	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
квартал №3 п.Управленческий	газ	0,197	0,273	0,277	0,278	0,278	0,279	0,280	0,281	0,282	0,339	0,340	0,341	0,342	0,343
квартал №12 п.Управленческий	газ	0,185	0,156	0,159	0,159	0,160	0,160	0,161	0,161	0,162	0,162	0,163	0,163	0,164	0,164
квартал №15 п.Управленческий	газ	0,438	0,565	0,575	0,576	0,578	0,580	0,581	0,583	0,585	0,587	0,841	0,844	0,846	0,849
41 км.	ку	0,008	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
Модульная ул.Зеленая	газ	0,009	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
16 км п.Радиоцентр	газ	0,017	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
микрорайон №18	газ	0,057	0,070	0,034	0,034	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
"Аэропорт-2"	газ	0,070	0,105	0,118	0,119	0,119	0,117	0,117	0,117	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
"Плодопитомник"	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
"Дом культуры"	газ	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
"632 квартал"	газ	0,071	0,072	0,073	0,073	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,075	0,075	0,075	0,075	0,076
"692 квартал"	газ	0,056	0,054	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,057	0,057	0,057
"605 квартал" школа №178	газ	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
"702 квартал"д/сад №18	газ	0,078	0,109	0,112	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,114	0,114	0,114	0,115	0,115	0,115
"Школа-интернат №9"	газ	0,006	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
"Сталелитейный завод"	газ	0,045	0,064	0,061	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,064
130 кв.	газ	0,007	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017
132 кв.	газ	0,009	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
409 кв.	газ	0,022	0,077	0,078	0,078	0,078	0,079	0,079	0,079	0,079	0,080	0,080	0,080	0,080	0,081
469 кв.	газ	0,005	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
527 кв.	газ	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,019
ПЧЛ	газ	0,025	0,116	0,118	0,118	0,118	0,119	0,115	0,115	0,116	0,116	0,116	0,116	0,117	0,117
751 кв.	газ	0,015	0,047	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,050	0,050	0,050
Киркомбинат	газ	0,004	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
610 кв.	газ	0,015	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
588 кв.	газ	0,013	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,045	0,045
ул. Авроры, 11	ку	0,004	0,009	0,007	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010
586 кв.	газ	0,030	0,137	0,139	0,139	0,139	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,140	0,140	0,141
567 кв.	газ	0,024	0,203	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101	0,101	0,101	0,102	0,102	0,102	0,103	0,103
463 кв.	газ	0,009	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
471 кв.	газ	0,006	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
542 кв.	газ	0,010	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
653 кв.	газ	0,012	0,029	0,029	0,029	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Школа-интернат №6	газ	0,007	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Средняя Волга 1	газ	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Средняя Волга 2	газ	0,016	0,065	0,066	0,066	0,066	0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,068	0,068	0,068
ул. Грибоедова, 20	газ	0,002	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
п. Береза	газ	0,022	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,057	0,057
Винтай	газ	0,001	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
ул. Ученическая, 117	газ	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Самаравтормет	газ	0,003	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
ул. Аврора, 3	ку	0,003	0,007	0,005	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	Вид топли-ва	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ул. Битумная, 2	ку	0,006	0,015	0,012	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
МАКУР	газ	0,054	0,349	0,353	0,355	0,356	0,357	0,358	0,335	0,335	0,335	0,335	0,336	0,336	0,336
"КБАС"	газ	0,012	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО "Волгабурмаш"	газ	-	0,375	0,376	0,377	0,378	0,379	0,380	0,381	0,383	0,384	0,385	0,386	0,387	0,388
Газовые котельные	газ	2,546	4,900	4,633	4,647	4,661	4,671	4,681	4,649	4,661	4,729	4,993	5,006	5,018	5,031
Угольные котельные	уголь	0,021	0,035	0,027	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036	0,036

Все котельные МП городского округа Самара «Инженерная служба» 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 2021 году составила 5300 ккал/кг. Для газа низшая рабочая теплота сгорания изменялась в диапазоне 8063÷8245 ккал/кг.

В 2021 году расход газа на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» составил 109,00 тыс. т у.т., расход угля 0,98 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.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8200 ккал/м³;
- уголь – 5300 ккал/кг.

2.2.3 Прогнозные расходы топлива прочими теплоснабжающими организациями

В таблицах 2.28 - 2.31 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара..

В таблицах 2.32 и 2.33 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара..

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.28 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, Гкал

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	12 877,0	12 877,0	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8	11 669,8
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	1 246,0	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1	6 230,1
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	1 323,3	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8	2 034,8
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	1 850,9	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3	2 947,3
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	2 093,0	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8	17 956,8

Таблица 2.29 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО "ЗИМ-Энерго"	151,8	155,7	155,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОН-ТАЖ")	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
АО "Арконик СМЗ"	205,7	205,7	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
ООО "Долина-Центр-С"	156,6	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
АО "РКЦ "Прогресс"	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
ООО Нефтегаз"	167,0	168,1	168,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	180,9	180,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8

Таблица 2.30 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	1 121,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1	1 165,1
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 997,6	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7	2 035,7
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 361,8	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1	2 744,1
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	8 576,6	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9	8 591,9
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	4 307,8	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2	4 601,2
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4	435,4
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0	477,0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	517,7	517,7	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4	584,4
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	2 041,0	2 041,0	3 785,2	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0	2 041,0
ЗАО "ЗПП"	6 626,0	7 288,3	6 921,7	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3	7 288,3
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	455,4	455,4	462,0	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4	455,4
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	14 511,0	14 511,0	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4	14 287,4
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	216,6	213,5	216,8	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9	7 398,9
ООО "ЗИМ-Энерго"	6 371,5	7 024,3	7 024,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАС-ПЕЦМОНТАЖ")	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4	3 059,4
АО "Аркионик СМЗ"	7 308,1	7 308,1	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0	5 666,0
ООО "Долина-Центр-С"	2 118,3	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2	2 423,2
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0	4 427,0
АО "РКЦ "Прогресс"	1 510,0	1 510,0	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5	618,5
ООО Нефтегаз"	17 255,3	21 714,3	23 057,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7	22 912,7
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 289,3	1 289,3	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2	1 268,2
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	2 219,3	2 219,3	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2	2 011,2
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	196,7	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3	983,3
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	256,5	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	296,5	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1	472,1
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	405,7	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6	3 480,6

Таблица 2.31 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м³/т.н.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	960,4	998,1	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9	1 003,9
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 711,2	1 743,8	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5	1 757,5
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 024,3	2 352,0	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9	2 370,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	7 327,9	7 341,0	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7	7 376,7
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	3 636,3	3 883,9	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8	3 928,8
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,0	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6	378,6
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,0	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	450,2	450,2	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4	506,4
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	1 771,8	1 771,8	3,2	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8	1 771,8
ЗАО "ЗПП"	5 663,3	5 891,9	5 916,0	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9	5 891,9
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	382,7	382,7	402,0	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7	382,7
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	12 841,6	12 841,6	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5	12 211,5
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	185,1	182,5	186,9	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,0	0,0	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8	6 323,8
ООО "ЗИМ-Энерго"	5 309,6	5 872,2	6 003,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ")	2 436,4	2 436,4	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8	2 614,8
АО "Аркионик СМЗ"	6 039,8	6 039,8	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0	4 938,0
ООО "Долина-Центр-С"	1 785,0	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8	3 801,8
АО "РКЦ "Прогресс"	1 306,5	1 306,5	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6	452,6
ООО Нефтегаз"	13 015,6	18 474,0	19 616,9	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6	19 493,6
Котельная "Ленинская, 102"	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Котельная "Ерошевского 5"	0,0	1 102,0	1 102,0	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9	1 083,9
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	1 896,8	1 896,8	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0	1 719,0
ООО «Акварель-Тепло»	0,0	0,0	171,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0
ООО «Альтернатива»	0,0	0,0	225,0	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9	285,9
ООО «Теплогенерация»	0,0	0,0	234,9	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
ООО «СамЭК»	0,0	0,0	351,5	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1	3 016,1

Таблица 2.32 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), тыс. м³/г.н.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	0,19	0,20	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	0,51	0,53	0,51	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	0,68	0,69	0,66	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	1,40	1,43	1,38	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	0,68	0,69	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,00	0,15	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,00	0,09	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	0,20	0,20	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	3,84	2,90	2,95	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
ЗАО "ЗПП"	3,47	2,10	2,14	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	0,25	0,25	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	2,53	4,69	4,54	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,00	0,00	2,25	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
ООО "ЗИМ-Энерго"	1,51	1,58	1,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОН-ТАЖ")	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Арконик СМЗ"	2,25	2,29	2,05	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
ООО "Долина-Центр-С"	0,86	0,88	1,35	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	1,51	1,54	1,35	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
АО "РКЦ "Прогресс"	0,02	0,26	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ООО Нефтегаз"	8,74	8,96	8,67	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Котельная "Ленинская, 102"	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная "Ерошевского 5"	0,00	0,39	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ООО «Аквадель-Тепло»	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ООО «Альтернатива»	0,00	0,00	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ООО «Теплогенерация»	0,00	0,00	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ООО «СамЭК»	0,00	0,00	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

Таблица 2.33 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), тыс. м³/т н.т.

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	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
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЗАО "ЗПП"	0,05	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
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	0,13	0,56	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ООО "ЗИМ-Энерго"	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энерго" (до 2021 г. ООО "АВИАСПЕЦМОН-ТАЖ")	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Арконик СМЗ"	0,17	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ООО "Долина-Центр-С"	0,05	0,06	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Источник тепловой энергии	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
АО "РКЦ "Прогресс"	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ООО Нефтегаз"	1,20	1,23	1,19	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Котельная "Ленинская, 102"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная "Ерошевского 5"	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Акварель-Тепло»	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ООО «Альтернатива»	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Теплогенерация»	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ООО «СамЭК»	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара представлены в таблице 3.1, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 3.2.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м³/ тыс. т н.т.

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,4	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 Нефте-маш»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	12,8	12,8	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энерго»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	6,0	6,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Долина-Центр-С»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	2,0	2,0	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1,3	1,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Нефтегаз»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	13,0	18,5	19,6	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1,9	1,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Акварель-Тепло»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Альтернатива»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

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

Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Газ	18,4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	2,0	2,0	3,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Завод приборных подшипников»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	6,6	7,3	6,9	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
	Мазут	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУ СО «СОГЦ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Самарский завод Нефте-маш»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	14,5	14,5	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энерго»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	7,3	7,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,3	2,3	2,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	4,4	4,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1,5	1,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Нефтегаз»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ЕТО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	17,3	21,7	23,1	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	1,3	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
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Акварель-Тепло»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Альтернатива»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Теплогенерация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СамЭК»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	0,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

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

3.1 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

В 2021 году в городском округе Самара преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,74% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,23%, угля – 0,03%.

3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Самара останется неизменной. В таблице 3.3 показана доля каждого вида топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии города Самара.

Таблица 3.3 – Доля видов топлива в топливном балансе городского округа Самара в 2019-2032 годах,

Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Уголь, в т.ч.	0,0002	0,0005	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
каменный	0,0002	0,0005	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
бурый	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Газ	0,9952	0,9862	0,9973	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982	0,9982
Мазут	0,0046	0,0133	0,0023	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013

4 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

При разработке перспективных топливных были внесены изменения и учтены мероприятия по замене котельного оборудования МП городского округа Самара «Инженерная служба».

В 2020 году установлены новые котлы на котельных:

- Южный проезд, 530 а установлены 2 котла ТТ-100- 2,5;
- ул. Средне-Садовая, 34а установлены 4 котла ТТ-100-1,0;
- 1-й Безымянный пер., 7а установлены 4 котла ТТ-100-1,0.

В 2021 году установлены новые котлы на котельных:

- Металлистов, 77а установлены 2 котла Ква-2,5;
- ул. Каменогорская, 6а установлены 2 котла "Турботерм-Стандарт";
- ул. Победы, 10а установлен 1 котел ТТ-100-2,5;
- ул. Аврора, 3 установлен 1 котел НР-18.

В период с 2022 по 2024 годы запланировано ввод в эксплуатацию новых котлов на котельных:

- пос.Прибрежный, ул. Никонова, 9 - замена 3-х котлов КВГМ-10 (отработали ресурсный срок) (паровых) на водогрейные суммарной мощностью 36 МВт в 2024 году;
- п. Смышляевка - установка двух котлов мощностью 2,5 МВт каждый в 2022 году;
- Южный проезд, 530 а - замена одного котла мощностью 1,6 МВт в 2023 году;
- ул. Победы, 10а - замена одного котла мощностью 2,5 МВт в 2022 году;
- пос. Береза, Аэропорт - замена 3-х котлов ПТВМ-30 (паровых) на водогрейные суммарной мощностью 33 МВт в 2024 году.

Для замены котельной АО «КНПЗ», которая выводится из эксплуатации, ПАО «Т Плюс» планирует построить в 2022 году водогрейную котельную установленной мощностью 120 МВт для покрытия нагрузки отопления и ГВС в поселке 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара.

19.05.2021г. ООО «САМЭК» по договору купли-продажи приобрело имущество, принадлежащее ОАО «Конструкторское бюро автоматических систем»: Главную котельную (КБАС), по адресу п. Зубчаниновка, Смышляевское шоссе 1а, ГРП и внутриплощадочные тепловыми сетями, ранее находящиеся в эксплуатации МП «Инженерные сети», в настоящее время выделены в ЕТО «САМЭК».

На котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106, в 2022 году сменилась эксплуатирующая организация ООО «ЗИМ-Энерго» на ПАО «Т Плюс», поэтому все данные для этой котельной до 2021 года приводятся в таблицах для прочих теплоснабжающих организаций, а с 2022 года – в таблицах для котельных ПАО «Т ПЛЮС».

Кроме указанных мероприятий на перспективные топливные балансы оказывает влияние уточнение расходов топлива (абсолютных и удельных) в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов потребления тепловой энергии от нового строительства.