



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

### **К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

## **ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа   | Шифр                 |
|--|----------------------|
| Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года   | 36401.СТ-ПСТ.000.000 |
| <i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года</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 схеме теплоснабжения»  | 36401.ОМ-ПСТ.018.000 |
| Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»   | 36401.ОМ-ПСТ.019.000 |

## СОДЕРЖАНИЕ

|     |  |     |
|-----|--|-----|
| 1   | Общая часть .....  | 8   |
| 2   | Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара .....   | 9   |
| 2.1 | Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....  | 11  |
| 2.2 | Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....  | 82  |
| 2.3 | Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа .....  | 98  |
| 2.4 | Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....  | 104 |
| 2.5 | Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО ..... | 120 |
| 2.6 | Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения .....   | 127 |
| 2.7 | Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа .....                               | 128 |
| 2.1 | Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Самарской области .....  | 130 |

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

|  |    |
|--|----|
| Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....  | 11 |
| Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ГРЭС (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) ..... | 12 |
| Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной БОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....   | 13 |
| Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....  | 14 |
| Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....  | 15 |
| Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....                 | 16 |
| Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....                             | 17 |
| Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ .....  | 18 |
| Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС .....   | 18 |
| Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования   |    |

|   |    |
|---|----|
| Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК) .....   | 19 |
| Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс» .....   | 20 |
| Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс» .....   | 20 |
| Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км.....  | 21 |
| Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго" .....   | 22 |
| Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» .....  | 22 |
| Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара.....   | 60 |
| Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ, ЦОК, ПОК ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" .....   | 80 |
| Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия Котельных МП "Инженерная служба" .....  | 81 |
| Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....                                  | 82 |
| Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)..... | 83 |
| Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....   | 84 |
| Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....   | 85 |
| Таблица 2.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне   |    |

|  |     |
|--|-----|
| деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....  | 86  |
| Таблица 2.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО ..... | 87  |
| Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" .....   | 96  |
| Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП "Инженерная служба" .....  | 97  |
| Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара .....  | 98  |
| Таблица 2.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара.....               | 100 |
| Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара .....        | 101 |
| Таблица 2.30 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара.....   | 102 |
| Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара .....   | 103 |
| Таблица 2.30 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара .....   | 104 |
| Таблица 2.31 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара .....    | 120 |
| Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара .....  | 127 |

## **1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

Существующее состояние теплоснабжения на территории городского округа Самара характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.



## **2 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА**

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

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

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 2.1-2.16), относятся:

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

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 2.17-2.24), относятся:

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

сетей ЕТО;

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

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 2.25-2.29), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 2.30 и 2.31 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.32 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара.

**Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для городского округа в таблице 2.25. Документ, подтверждающий отсутствие вышеуказанных фактов, приведен в Приложении.**

2.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения               | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|---------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1.    | Общая отапливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>             | 12221,0  | 12386,4  | 12593,2  | 12831,4  | 12996,2  | 13900,0  | 14002,9  | 14728,4  | 14895,2  | 14918,4  | 14959,8  | 14986,9  | 15220,1  | 15346,5  | 15446,8  | 15590,2  | 15590,2   |
| 2.    | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>             | 7383,3   | 7379,5   | 7371,0   | 7373,0   | 7364,6   | 7916,8   | 7988,3   | 8444,7   | 8532,7   | 8543,6   | 8551,7   | 8583,9   | 8748,0   | 8801,3   | 8836,5   | 8888,7   | 8888,7    |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч                          | 2283,350 | 2284,515 | 2290,373 | 2297,178 | 2300,931 | 2464,044 | 2478,066 | 2605,210 | 2623,679 | 2627,079 | 2628,346 | 2627,699 | 2664,081 | 2680,265 | 2690,900 | 2706,697 | 2706,697  |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                          | 1007,691 | 1008,205 | 1008,494 | 1010,990 | 1015,450 | 1084,345 | 1090,199 | 1144,153 | 1152,121 | 1153,643 | 1154,190 | 1153,931 | 1169,671 | 1176,743 | 1181,366 | 1188,245 | 1188,245  |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                          | 724,637  | 725,006  | 724,424  | 726,464  | 730,216  | 788,162  | 793,280  | 837,944  | 844,172  | 845,208  | 845,634  | 845,375  | 857,555  | 862,831  | 866,346  | 871,546  | 871,546   |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                          | 283,054  | 283,199  | 284,070  | 284,526  | 285,234  | 296,183  | 296,919  | 306,209  | 307,948  | 308,435  | 308,556  | 308,556  | 312,116  | 313,912  | 315,020  | 316,698  | 316,698   |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                          | 1275,659 | 1276,310 | 1276,016 | 1279,380 | 1285,481 | 1379,700 | 1387,867 | 1461,057 | 1471,558 | 1473,436 | 1474,156 | 1473,768 | 1494,410 | 1503,522 | 1509,534 | 1518,452 | 1518,452  |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                          | 1086,956 | 1087,510 | 1086,636 | 1089,696 | 1095,325 | 1182,245 | 1189,921 | 1256,917 | 1266,260 | 1267,813 | 1268,452 | 1268,064 | 1286,333 | 1294,247 | 1299,520 | 1307,320 | 1307,320  |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                          | 188,703  | 188,799  | 189,380  | 189,684  | 190,156  | 197,455  | 197,946  | 204,140  | 205,299  | 205,623  | 205,704  | 205,704  | 208,077  | 209,275  | 210,014  | 211,133  | 211,133   |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                       | 3270,943 | 3291,720 | 3142,990 | 3273,100 | 3049,980 | 3254,000 | 3285,060 | 3347,290 | 3574,270 | 3580,300 | 3585,930 | 3585,930 | 3641,830 | 3669,420 | 3700,300 | 3745,070 | 3745,070  |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                       | 1443,537 | 1452,706 | 1383,917 | 1440,494 | 1346,021 | 1431,979 | 1445,227 | 1470,059 | 1569,548 | 1572,236 | 1574,695 | 1574,730 | 1598,953 | 1611,021 | 1624,516 | 1644,092 | 1644,092  |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал                       | 793,945  | 798,988  | 761,154  | 792,272  | 740,312  | 787,588  | 794,875  | 808,532  | 863,251  | 864,730  | 866,082  | 866,102  | 879,424  | 886,062  | 893,484  | 904,251  | 904,251   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                       | 649,592  | 653,718  | 622,763  | 648,222  | 605,709  | 644,391  | 650,352  | 661,527  | 706,297  | 707,506  | 708,613  | 708,629  | 719,529  | 724,959  | 731,032  | 739,841  | 739,841   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                       | 1827,406 | 1839,014 | 1751,028 | 1822,906 | 1703,959 | 1822,022 | 1839,833 | 1877,231 | 2004,722 | 2008,064 | 2011,235 | 2011,200 | 2042,877 | 2058,399 | 2075,784 | 2100,978 | 2100,978  |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал                       | 1370,555 | 1379,261 | 1313,271 | 1367,180 | 1277,969 | 1366,517 | 1379,875 | 1407,923 | 1503,542 | 1506,048 | 1508,426 | 1508,400 | 1532,158 | 1543,799 | 1556,838 | 1575,734 | 1575,734  |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                       | 456,852  | 459,754  | 437,757  | 455,727  | 425,990  | 455,506  | 459,958  | 469,308  | 501,181  | 502,016  | 502,809  | 502,800  | 510,719  | 514,600  | 518,946  | 525,245  | 525,245   |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 59,3     | 58,5     | 57,5     | 56,6     | 56,2     | 56,7     | 56,7     | 56,9     | 56,7     | 56,7     | 56,5     | 56,4     | 56,3     | 56,2     | 56,1     | 55,9     | 55,9      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>         | 0,065    | 0,065    | 0,060    | 0,062    | 0,057    | 0,057    | 0,057    | 0,055    | 0,058    | 0,058    | 0,058    | 0,058    | 0,058    | 0,058    | 0,058    | 0,058    | 0,058     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                          | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)  | 12,70    | 12,61    | 11,81    | 12,07    | 11,13    | 11,08    | 11,10    | 10,73    | 11,33    | 11,33    | 11,32    | 11,30    | 11,29    | 11,29    | 11,31    | 11,34    | 11,34     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 147,2    | 147,4    | 147,4    | 147,8    | 148,7    | 149,3    | 149,0    | 148,8    | 148,4    | 148,4    | 148,3    | 147,7    | 147,0    | 147,1    | 147,1    | 147,1    | 147,1     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> /(°С x сут) | 36,3     | 36,5     | 34,8     | 36,2     | 33,9     | 33,7     | 33,8     | 32,6     | 34,4     | 34,5     | 34,5     | 34,3     | 34,2     | 34,3     | 34,4     | 34,7     | 34,7      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                       | 0,636    | 0,636    | 0,638    | 0,635    | 0,632    | 0,672    | 0,672    | 0,702    | 0,702    | 0,699    | 0,695    | 0,690    | 0,695    | 0,695    | 0,694    | 0,693    | 0,693     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                         | 0,221    | 0,222    | 0,212    | 0,219    | 0,203    | 0,215    | 0,216    | 0,218    | 0,231    | 0,230    | 0,229    | 0,227    | 0,229    | 0,230    | 0,230    | 0,232    | 0,232     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                     | 0,00172  | 0,00173  | 0,00173  | 0,00175  | 0,00177  | 0,00188  | 0,00189  | 0,00199  | 0,00200  | 0,00200  | 0,00200  | 0,00199  | 0,00202  | 0,00202  | 0,00203  | 0,00204  | 0,00204   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                    | 1,88     | 1,91     | 1,81     | 1,91     | 1,80     | 1,88     | 1,89     | 1,92     | 2,05     | 2,04     | 2,04     | 2,04     | 2,07     | 2,08     | 2,09     | 2,11     | 2,11      |

Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Самарская ГРЭС (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения              | 2018    | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|--------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>            | 2458,7  | 2492,5  | 2532,0  | 2592,1  | 2685,8  | 2578,9  | 2632,2  | 2647,2  | 2309,8  | 2315,3  | 2332,8  | 2335,8  | 2344,9  | 2363,6  | 2414,4  | 2422,7  | 2422,7    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>            | 1637,7  | 1637,2  | 1636,3  | 1643,6  | 1678,0  | 1608,1  | 1641,1  | 1653,6  | 1440,6  | 1443,5  | 1451,4  | 1456,1  | 1466,3  | 1474,0  | 1499,7  | 1499,7  | 1499,7    |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч                         | 485,680 | 486,037 | 489,433 | 497,259 | 502,749 | 481,436 | 490,060 | 491,752 | 427,103 | 427,997 | 430,184 | 429,842 | 430,689 | 433,043 | 440,847 | 440,847 | 440,847   |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                         | 202,729 | 202,878 | 202,770 | 204,236 | 209,854 | 201,184 | 204,932 | 205,647 | 178,657 | 179,044 | 179,985 | 179,845 | 180,205 | 181,233 | 184,653 | 184,653 | 184,653   |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                         | 177,358 | 177,488 | 177,696 | 178,844 | 183,591 | 175,356 | 178,208 | 178,808 | 155,210 | 155,508 | 156,251 | 156,120 | 156,417 | 157,186 | 159,710 | 159,710 | 159,710   |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                         | 25,371  | 25,390  | 25,074  | 25,392  | 26,263  | 25,828  | 26,725  | 26,840  | 23,447  | 23,537  | 23,734  | 23,726  | 23,788  | 24,047  | 24,943  | 24,943  | 24,943    |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                         | 282,951 | 283,159 | 283,260 | 285,194 | 292,895 | 280,252 | 285,128 | 286,105 | 248,447 | 248,953 | 250,199 | 249,997 | 250,484 | 251,810 | 256,194 | 256,194 | 256,194   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                         | 266,037 | 266,233 | 266,544 | 268,266 | 275,387 | 263,034 | 267,311 | 268,211 | 232,816 | 233,261 | 234,376 | 234,179 | 234,625 | 235,778 | 239,565 | 239,565 | 239,565   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                         | 16,914  | 16,926  | 16,716  | 16,928  | 17,508  | 17,218  | 17,816  | 17,893  | 15,631  | 15,691  | 15,823  | 15,817  | 15,859  | 16,032  | 16,629  | 16,629  | 16,629    |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                      | 577,635 | 585,020 | 565,560 | 605,830 | 584,750 | 570,570 | 479,320 | 490,390 | 476,380 | 497,730 | 514,350 | 524,840 | 526,510 | 536,500 | 536,500 | 536,500 | 536,500   |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                      | 241,112 | 244,195 | 234,309 | 248,829 | 244,082 | 238,431 | 200,441 | 205,078 | 199,270 | 208,216 | 215,199 | 219,592 | 220,297 | 224,531 | 224,718 | 224,718 | 224,718   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал                      | 132,612 | 134,307 | 128,870 | 136,856 | 134,245 | 131,137 | 110,243 | 112,793 | 109,599 | 114,519 | 118,359 | 120,776 | 121,163 | 123,492 | 123,595 | 123,595 | 123,595   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                      | 108,500 | 109,888 | 105,439 | 111,973 | 109,837 | 107,294 | 90,198  | 92,285  | 89,672  | 93,697  | 96,840  | 98,816  | 99,134  | 101,039 | 101,123 | 101,123 | 101,123   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                      | 336,523 | 340,825 | 327,319 | 347,463 | 340,668 | 332,139 | 278,879 | 285,312 | 277,111 | 289,514 | 299,151 | 305,248 | 306,213 | 311,969 | 311,782 | 311,782 | 311,782   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал                      | 252,392 | 255,619 | 245,489 | 260,597 | 255,501 | 249,104 | 209,159 | 213,984 | 207,833 | 217,136 | 224,363 | 228,936 | 229,660 | 233,977 | 233,837 | 233,837 | 233,837   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                      | 84,131  | 85,206  | 81,830  | 86,866  | 85,167  | 83,035  | 69,720  | 71,328  | 69,278  | 72,379  | 74,788  | 76,312  | 76,553  | 77,992  | 77,946  | 77,946  | 77,946    |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 72,1    | 71,2    | 70,2    | 69,0    | 68,4    | 68,0    | 67,7    | 67,5    | 67,2    | 67,2    | 67,0    | 66,8    | 66,7    | 66,5    | 66,1    | 65,9    | 65,9      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>        | 0,054   | 0,054   | 0,051   | 0,053   | 0,050   | 0,051   | 0,042   | 0,043   | 0,047   | 0,049   | 0,051   | 0,052   | 0,052   | 0,052   | 0,051   | 0,051   | 0,051     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                         | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 10,54   | 10,53   | 9,95    | 10,32   | 9,77    | 9,94    | 8,19    | 8,33    | 9,27    | 9,67    | 9,92    | 10,11   | 10,10   | 10,21   | 10,01   | 9,97    | 9,97      |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 162,4   | 162,6   | 162,9   | 163,2   | 164,1   | 163,6   | 162,9   | 162,2   | 161,6   | 161,6   | 161,5   | 160,8   | 160,0   | 160,0   | 159,7   | 159,7   | 159,7     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 30,1    | 30,5    | 29,3    | 31,0    | 29,8    | 30,3    | 24,9    | 25,3    | 28,2    | 29,4    | 30,2    | 30,7    | 30,6    | 31,0    | 30,5    | 30,5    | 30,5      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                      | 0,760   | 0,760   | 0,765   | 0,778   | 0,786   | 0,753   | 0,766   | 0,769   | 0,668   | 0,669   | 0,673   | 0,672   | 0,674   | 0,677   | 0,689   | 0,689   | 0,689     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                        | 0,207   | 0,210   | 0,202   | 0,214   | 0,210   | 0,205   | 0,172   | 0,176   | 0,171   | 0,179   | 0,185   | 0,189   | 0,189   | 0,193   | 0,193   | 0,193   | 0,193     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                    | 0,00209 | 0,00210 | 0,00211 | 0,00214 | 0,00222 | 0,00208 | 0,00211 | 0,00211 | 0,00183 | 0,00183 | 0,00183 | 0,00183 | 0,00183 | 0,00183 | 0,00186 | 0,00186 | 0,00186   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                   | 1,56    | 1,59    | 1,53    | 1,64    | 1,62    | 1,56    | 1,30    | 1,33    | 1,29    | 1,35    | 1,39    | 1,41    | 1,42    | 1,44    | 1,44    | 1,44    | 1,44      |

Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной БОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя             | Единицы измерения  | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034-2040 |
|-------|---|------------------------------------|--------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                         | тыс. м²            | 7438,1   | 7541,1   | 7667,2   | 7798,5   | 7910,4   | 7149,6   | 7174,9   | 7215,4   | 7287,9   | 7292,3   | 7309,8   | 7324,6   | 7338,5   | 7355,0   | 7374,1   | 7399,5   | 7399,5    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                        | тыс. м²            | 4723,8   | 4722,8   | 4717,4   | 4710,1   | 4712,1   | 4246,6   | 4266,1   | 4299,5   | 4339,6   | 4341,2   | 4343,7   | 4361,2   | 4383,1   | 4383,1   | 4383,1   | 4383,1   | 4383,1    |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                     | Гкал/ч             | 1429,470 | 1430,644 | 1431,753 | 1435,098 | 1440,570 | 1297,815 | 1299,792 | 1304,403 | 1312,122 | 1312,602 | 1312,735 | 1312,735 | 1312,735 | 1312,735 | 1312,735 | 1312,735 | 1312,735  |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                       | Гкал/ч             | 613,315  | 613,819  | 614,004  | 614,448  | 618,077  | 557,741  | 558,604  | 560,516  | 563,708  | 563,913  | 563,969  | 563,969  | 563,969  | 563,969  | 563,969  | 563,969  | 563,969   |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$                    | Гкал/ч             | 488,734  | 489,135  | 488,772  | 489,204  | 492,529  | 441,894  | 442,541  | 444,251  | 447,129  | 447,296  | 447,344  | 447,344  | 447,344  | 447,344  | 447,344  | 447,344  | 447,344   |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$                   | Гкал/ч             | 124,581  | 124,684  | 125,232  | 125,244  | 125,549  | 115,847  | 116,063  | 116,265  | 116,579  | 116,617  | 116,624  | 116,624  | 116,624  | 116,624  | 116,624  | 116,624  | 116,624   |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                      | Гкал/ч             | 816,155  | 816,825  | 816,646  | 817,302  | 822,493  | 740,073  | 741,188  | 743,887  | 748,414  | 748,689  | 748,766  | 748,766  | 748,766  | 748,766  | 748,766  | 748,766  | 748,766   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$                   | Гкал/ч             | 733,101  | 733,703  | 733,158  | 733,806  | 738,793  | 662,841  | 663,812  | 666,377  | 670,694  | 670,945  | 671,017  | 671,017  | 671,017  | 671,017  | 671,017  | 671,017  | 671,017   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$                  | Гкал/ч             | 83,054   | 83,123   | 83,488   | 83,496   | 83,699   | 77,232   | 77,376   | 77,510   | 77,720   | 77,744   | 77,750   | 77,750   | 77,750   | 77,750   | 77,750   | 77,750   | 77,750    |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                       | тыс. Гкал          | 1008,085 | 1014,470 | 932,850  | 981,620  | 931,500  | 869,710  | 873,180  | 878,150  | 884,860  | 884,860  | 884,860  | 884,860  | 884,860  | 884,860  | 884,860  | 884,860  | 884,860   |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                         | тыс. Гкал          | 432,519  | 435,259  | 400,050  | 420,288  | 399,661  | 373,761  | 375,262  | 377,350  | 380,150  | 380,149  | 380,148  | 380,148  | 380,148  | 380,148  | 380,148  | 380,148  | 380,148   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                      | тыс. Гкал          | 237,885  | 239,392  | 220,028  | 231,158  | 219,814  | 205,569  | 206,394  | 207,543  | 209,083  | 209,082  | 209,081  | 209,081  | 209,081  | 209,081  | 209,081  | 209,081  | 209,081   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                     | тыс. Гкал          | 194,634  | 195,867  | 180,023  | 189,130  | 179,847  | 168,192  | 168,868  | 169,808  | 171,068  | 171,067  | 171,067  | 171,067  | 171,067  | 171,067  | 171,067  | 171,067  | 171,067   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                        | тыс. Гкал          | 575,565  | 579,211  | 532,081  | 559,042  | 531,839  | 495,948  | 497,918  | 500,800  | 504,710  | 504,711  | 504,712  | 504,712  | 504,712  | 504,712  | 504,712  | 504,712  | 504,712   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                     | тыс. Гкал          | 431,674  | 434,408  | 399,061  | 419,282  | 398,879  | 371,961  | 373,439  | 375,600  | 378,533  | 378,533  | 378,534  | 378,534  | 378,534  | 378,534  | 378,534  | 378,534  | 378,534   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$                    | тыс. Гкал          | 143,891  | 144,803  | 133,020  | 139,761  | 132,960  | 123,987  | 124,480  | 125,200  | 126,178  | 126,178  | 126,178  | 126,178  | 126,178  | 126,178  | 126,178  | 126,178  | 126,178   |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$                    | ккал/ч/м²          | 65,7     | 64,9     | 63,7     | 62,7     | 62,3     | 61,8     | 61,7     | 61,6     | 61,4     | 61,3     | 61,2     | 61,1     | 61,0     | 60,8     | 60,7     | 60,5     | 60,5      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                      | Гкал/год/м²        | 0,032    | 0,032    | 0,029    | 0,030    | 0,028    | 0,029    | 0,029    | 0,029    | 0,029    | 0,029    | 0,029    | 0,029    | 0,028    | 0,028    | 0,028    | 0,028    | 0,028     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                               | °С·сут             | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\overline{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м²(°С х сут)  | 6,25     | 6,21     | 5,61     | 5,79     | 5,43     | 5,62     | 5,62     | 5,62     | 5,61     | 5,60     | 5,59     | 5,58     | 5,57     | 5,56     | 5,54     | 5,52     | 5,52      |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$                   | ккал/ч/м²          | 155,2    | 155,4    | 155,4    | 155,8    | 156,8    | 156,1    | 155,6    | 155,0    | 154,6    | 154,6    | 154,5    | 153,9    | 153,1    | 153,1    | 153,1    | 153,1    | 153,1     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\overline{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м²/(°С х сут) | 17,9     | 18,0     | 16,5     | 17,4     | 16,5     | 17,1     | 17,1     | 17,1     | 17,0     | 17,0     | 17,0     | 17,0     | 16,9     | 16,9     | 16,9     | 16,9     | 16,9      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                           | Гкал/ч/га          | 0,649    | 0,650    | 0,650    | 0,658    | 0,667    | 0,607    | 0,613    | 0,622    | 0,631    | 0,638    | 0,645    | 0,651    | 0,658    | 0,665    | 0,672    | 0,679    | 0,679     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$              | Гкал/га            | 0,108    | 0,109    | 0,100    | 0,106    | 0,102    | 0,096    | 0,097    | 0,099    | 0,101    | 0,102    | 0,103    | 0,104    | 0,105    | 0,106    | 0,107    | 0,108    | 0,108     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.        | 0,00238  | 0,00239  | 0,00239  | 0,00242  | 0,00245  | 0,00216  | 0,00216  | 0,00217  | 0,00218  | 0,00217  | 0,00217  | 0,00216  | 0,00216  | 0,00215  | 0,00215  | 0,00215  | 0,00215   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год       | 1,16     | 1,17     | 1,08     | 1,14     | 1,09     | 1,01     | 1,01     | 1,01     | 1,02     | 1,02     | 1,01     | 1,01     | 1,01     | 1,01     | 1,00     | 1,00     | 1,00      |

Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения               | 2018    | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>             | 1435,8  | 1541,8  | 1567,1  | 1781,2  | 1882,3  | 1925,8  | 1982,9  | 1492,5  | 1549,3  | 1582,9  | 1586,6  | 1656,0  | 1723,5  | 1727,4  | 1754,5  | 1760,5  | 1760,5    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>             | 931,0   | 985,8   | 984,9   | 1098,8  | 1144,8  | 1171,0  | 1208,2  | 909,1   | 943,7   | 962,9   | 963,3   | 1006,1  | 1049,1  | 1049,1  | 1062,5  | 1062,5  | 1062,5    |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч                          | 279,240 | 295,998 | 331,016 | 340,204 | 346,900 | 354,303 | 364,286 | 273,235 | 282,582 | 288,466 | 288,466 | 300,242 | 311,665 | 311,665 | 315,681 | 315,681 | 315,681   |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                          | 118,389 | 125,494 | 125,496 | 140,338 | 147,075 | 150,232 | 154,377 | 115,941 | 119,835 | 122,409 | 122,409 | 127,505 | 132,451 | 132,451 | 134,184 | 134,184 | 134,184   |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                          | 98,309  | 104,209 | 104,208 | 116,536 | 122,130 | 124,699 | 128,388 | 95,999  | 99,428  | 101,342 | 101,342 | 105,281 | 109,096 | 109,096 | 110,450 | 110,450 | 110,450   |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                          | 20,080  | 21,285  | 21,288  | 23,802  | 24,946  | 25,533  | 25,989  | 19,942  | 20,408  | 21,067  | 21,067  | 22,224  | 23,355  | 23,355  | 23,734  | 23,734  | 23,734    |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                          | 160,851 | 170,504 | 170,504 | 190,672 | 199,825 | 204,071 | 209,909 | 157,294 | 162,747 | 166,057 | 166,057 | 172,737 | 179,214 | 179,214 | 181,497 | 181,497 | 181,497   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                          | 147,464 | 156,314 | 156,312 | 174,804 | 183,194 | 187,049 | 192,583 | 143,999 | 149,141 | 152,013 | 152,013 | 157,921 | 163,644 | 163,644 | 165,674 | 165,674 | 165,674   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                          | 13,387  | 14,190  | 14,192  | 15,868  | 16,630  | 17,022  | 17,326  | 13,295  | 13,605  | 14,044  | 14,044  | 14,816  | 15,570  | 15,570  | 15,823  | 15,823  | 15,823    |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                       | 606,196 | 610,040 | 627,840 | 706,050 | 672,840 | 664,640 | 687,450 | 688,500 | 514,310 | 524,320 | 524,320 | 545,620 | 566,300 | 566,300 | 577,940 | 577,940 | 577,940   |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                       | 257,008 | 258,638 | 238,029 | 291,253 | 285,264 | 281,822 | 291,328 | 292,150 | 218,105 | 222,492 | 222,492 | 231,710 | 240,665 | 240,665 | 245,660 | 245,660 | 245,660   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал                       | 141,354 | 142,251 | 130,916 | 160,189 | 156,895 | 155,002 | 160,230 | 160,683 | 119,958 | 122,371 | 122,371 | 127,441 | 132,366 | 132,366 | 135,113 | 135,113 | 135,113   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                       | 115,654 | 116,387 | 107,113 | 131,064 | 128,369 | 126,820 | 131,098 | 131,468 | 98,147  | 100,121 | 100,121 | 104,270 | 108,299 | 108,299 | 110,547 | 110,547 | 110,547   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                       | 349,188 | 351,402 | 323,396 | 395,716 | 387,576 | 382,818 | 396,122 | 396,350 | 296,205 | 301,828 | 301,828 | 313,910 | 325,635 | 325,635 | 332,280 | 332,280 | 332,280   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал                       | 261,891 | 263,552 | 242,547 | 296,787 | 290,682 | 287,114 | 297,092 | 297,263 | 222,154 | 226,371 | 226,371 | 235,433 | 244,226 | 244,226 | 249,210 | 249,210 | 249,210   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                       | 87,297  | 87,851  | 80,849  | 98,929  | 96,894  | 95,705  | 99,031  | 99,088  | 74,051  | 75,457  | 75,457  | 78,478  | 81,409  | 81,409  | 83,070  | 83,070  | 83,070    |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 68,5    | 67,6    | 66,5    | 65,4    | 64,9    | 64,8    | 64,7    | 64,3    | 64,2    | 64,0    | 63,9    | 63,6    | 63,3    | 63,2    | 63,0    | 62,7    | 62,7      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>         | 0,098   | 0,092   | 0,084   | 0,090   | 0,083   | 0,080   | 0,081   | 0,108   | 0,077   | 0,077   | 0,077   | 0,077   | 0,077   | 0,077   | 0,077   | 0,077   | 0,077     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                          | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> /(°С х сут) | 19,24   | 18,03   | 16,33   | 17,58   | 16,29   | 15,73   | 15,79   | 21,04   | 15,13   | 15,11   | 15,08   | 15,04   | 15,01   | 14,98   | 15,05   | 15,00   | 15,00     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 158,4   | 158,6   | 158,7   | 159,1   | 160,0   | 159,7   | 159,4   | 158,4   | 158,0   | 157,9   | 157,8   | 157,0   | 156,0   | 156,0   | 155,9   | 155,9   | 155,9     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> /(°С х сут) | 55,0    | 52,3    | 48,1    | 52,8    | 49,6    | 47,9    | 48,1    | 63,9    | 46,0    | 46,0    | 45,9    | 45,7    | 45,5    | 45,5    | 45,8    | 45,8    | 45,8      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                       | 0,272   | 0,288   | 0,323   | 0,331   | 0,338   | 0,345   | 0,355   | 0,266   | 0,275   | 0,281   | 0,281   | 0,293   | 0,304   | 0,304   | 0,308   | 0,308   | 0,308     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                         | 0,138   | 0,139   | 0,128   | 0,156   | 0,153   | 0,151   | 0,156   | 0,157   | 0,117   | 0,119   | 0,119   | 0,124   | 0,129   | 0,129   | 0,132   | 0,132   | 0,132     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                     | 0,00187 | 0,00200 | 0,00200 | 0,00226 | 0,00238 | 0,00239 | 0,00245 | 0,00183 | 0,00189 | 0,00193 | 0,00192 | 0,00199 | 0,00206 | 0,00206 | 0,00208 | 0,00207 | 0,00207   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                    | 2,69    | 2,73    | 2,51    | 3,10    | 3,06    | 2,97    | 3,06    | 3,07    | 2,28    | 2,33    | 2,32    | 2,41    | 2,50    | 2,49    | 2,54    | 2,54    | 2,54      |



Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения  | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|--------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м²            | 2986,6   | 3017,4   | 3066,9   | 3087,7   | 3133,2   | 3438,2   | 3542,7   | 3586,2   | 3716,3   | 3778,8   | 3832,0   | 3862,2   | 3874,9   | 3883,6   | 3893,7   | 3907,1   | 3907,1    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м²            | 1933,3   | 1926,2   | 1924,4   | 1901,7   | 1902,4   | 2093,3   | 2159,6   | 2189,8   | 2268,7   | 2306,6   | 2334,5   | 2356,8   | 2372,0   | 2372,0   | 2372,0   | 2372,0   | 2372,0    |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч             | 580,300  | 578,743  | 573,255  | 569,308  | 576,871  | 633,036  | 651,027  | 657,455  | 678,718  | 690,020  | 698,069  | 702,009  | 702,990  | 702,990  | 702,990  | 702,990  | 702,990   |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч             | 246,265  | 245,604  | 245,608  | 243,278  | 244,810  | 268,220  | 275,817  | 278,586  | 287,451  | 292,215  | 295,652  | 297,372  | 297,789  | 297,789  | 297,789  | 297,789  | 297,789   |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч             | 203,830  | 203,283  | 203,284  | 201,356  | 202,625  | 223,204  | 229,599  | 231,774  | 239,559  | 243,593  | 246,377  | 247,667  | 248,009  | 248,009  | 248,009  | 248,009  | 248,009   |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч             | 42,436   | 42,322   | 42,324   | 41,922   | 42,185   | 45,016   | 46,218   | 46,812   | 47,893   | 48,622   | 49,275   | 49,705   | 49,781   | 49,781   | 49,781   | 49,781   | 49,781    |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч             | 334,035  | 333,139  | 333,142  | 329,982  | 332,061  | 364,816  | 375,210  | 378,869  | 391,267  | 397,805  | 402,417  | 404,637  | 405,201  | 405,201  | 405,201  | 405,201  | 405,201   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч             | 305,745  | 304,924  | 304,926  | 302,034  | 303,938  | 334,805  | 344,398  | 347,661  | 359,338  | 365,391  | 369,567  | 371,500  | 372,013  | 372,013  | 372,013  | 372,013  | 372,013   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч             | 28,290   | 28,214   | 28,216   | 27,948   | 28,123   | 30,011   | 30,812   | 31,208   | 31,928   | 32,414   | 32,850   | 33,137   | 33,187   | 33,187   | 33,187   | 33,187   | 33,187    |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал          | 1271,834 | 1279,920 | 1274,050 | 1416,280 | 1387,270 | 1334,230 | 1438,220 | 1448,040 | 1489,560 | 1489,560 | 1491,680 | 1493,180 | 1496,730 | 1496,730 | 1496,730 | 1496,730 | 1496,730  |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал          | 539,735  | 543,166  | 545,860  | 605,208  | 588,723  | 565,318  | 609,322  | 613,583  | 630,860  | 630,811  | 631,770  | 632,513  | 634,021  | 634,021  | 634,021  | 634,021  | 634,021   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал          | 296,854  | 298,741  | 300,223  | 332,864  | 323,798  | 310,925  | 335,127  | 337,471  | 346,973  | 346,946  | 347,474  | 347,882  | 348,712  | 348,712  | 348,712  | 348,712  | 348,712   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал          | 242,881  | 244,425  | 245,637  | 272,344  | 264,925  | 254,393  | 274,195  | 276,112  | 283,887  | 283,865  | 284,297  | 284,631  | 285,309  | 285,309  | 285,309  | 285,309  | 285,309   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал          | 732,099  | 736,754  | 740,403  | 820,904  | 798,547  | 768,912  | 828,898  | 834,457  | 858,700  | 858,749  | 859,910  | 860,667  | 862,709  | 862,709  | 862,709  | 862,709  | 862,709   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал          | 549,074  | 552,566  | 555,302  | 615,678  | 598,910  | 576,684  | 621,674  | 625,843  | 644,025  | 644,062  | 644,933  | 645,500  | 647,032  | 647,032  | 647,032  | 647,032  | 647,032   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал          | 183,025  | 184,189  | 185,101  | 205,226  | 199,637  | 192,228  | 207,225  | 208,614  | 214,675  | 214,687  | 214,978  | 215,167  | 215,677  | 215,677  | 215,677  | 215,677  | 215,677   |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м²          | 68,2     | 67,4     | 66,3     | 65,2     | 64,7     | 64,9     | 64,8     | 64,6     | 64,5     | 64,5     | 64,3     | 64,1     | 64,0     | 63,9     | 63,7     | 63,5     | 63,5      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м²        | 0,099    | 0,099    | 0,098    | 0,108    | 0,103    | 0,090    | 0,095    | 0,094    | 0,093    | 0,092    | 0,091    | 0,090    | 0,090    | 0,090    | 0,090    | 0,089    | 0,089     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут             | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м²(°С х сут)  | 19,43    | 19,35    | 19,13    | 21,07    | 20,20    | 17,68    | 18,49    | 18,39    | 18,25    | 17,95    | 17,72    | 17,61    | 17,59    | 17,55    | 17,51    | 17,45    | 17,45     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м²          | 158,1    | 158,3    | 158,5    | 158,8    | 159,8    | 159,9    | 159,5    | 158,8    | 158,4    | 158,4    | 158,3    | 157,6    | 156,8    | 156,8    | 156,8    | 156,8    | 156,8     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м²/(°С х сут) | 55,5     | 56,1     | 56,4     | 63,3     | 61,5     | 53,8     | 56,3     | 55,9     | 55,5     | 54,6     | 54,0     | 53,5     | 53,3     | 53,3     | 53,3     | 53,3     | 53,3      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га          | 0,396    | 0,395    | 0,391    | 0,388    | 0,393    | 0,430    | 0,442    | 0,445    | 0,459    | 0,466    | 0,471    | 0,473    | 0,473    | 0,472    | 0,472    | 0,471    | 0,471     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га            | 0,203    | 0,204    | 0,205    | 0,227    | 0,220    | 0,211    | 0,227    | 0,229    | 0,235    | 0,234    | 0,234    | 0,234    | 0,235    | 0,234    | 0,234    | 0,234    | 0,234     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.        | 0,00198  | 0,00199  | 0,00199  | 0,00199  | 0,00202  | 0,00219  | 0,00224  | 0,00226  | 0,00233  | 0,00237  | 0,00239  | 0,00239  | 0,00239  | 0,00239  | 0,00238  | 0,00238  | 0,00238   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год       | 2,89     | 2,92     | 2,94     | 3,29     | 3,23     | 3,04     | 3,27     | 3,29     | 3,38     | 3,37     | 3,37     | 3,36     | 3,37     | 3,36     | 3,35     | 3,34     | 3,34      |

Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения               | 2018    | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>             | 1236,4  | 1252,4  | 895,5   | 1300,9  | 1294,6  | 1296,9  | 1302,7  | 1282,6  | 1293,1  | 1293,4  | 1310,2  | 1328,6  | 1331,1  | 1334,1  | 1375,1  | 1379,9  | 1379,9    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>             | 816,8   | 816,0   | 597,2   | 810,1   | 802,3   | 803,7   | 808,3   | 799,6   | 805,4   | 805,4   | 814,1   | 826,6   | 830,8   | 830,8   | 852,8   | 852,8   | 852,8     |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч                          | 243,068 | 243,068 | 243,068 | 239,876 | 241,189 | 241,236 | 241,861 | 237,975 | 238,918 | 238,918 | 241,417 | 244,223 | 244,223 | 244,223 | 250,859 | 250,859 | 250,859   |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                          | 101,944 | 101,944 | 71,716  | 102,498 | 101,156 | 101,175 | 101,425 | 99,634  | 100,021 | 100,021 | 101,089 | 102,297 | 102,297 | 102,297 | 105,169 | 105,169 | 105,169   |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                          | 87,793  | 87,793  | 66,691  | 86,686  | 87,115  | 87,134  | 87,384  | 86,302  | 86,660  | 86,660  | 87,523  | 88,474  | 88,474  | 88,474  | 90,692  | 90,692  | 90,692    |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                          | 14,151  | 14,151  | 5,025   | 15,812  | 14,041  | 14,041  | 14,041  | 13,333  | 13,361  | 13,361  | 13,565  | 13,823  | 13,823  | 13,823  | 14,477  | 14,477  | 14,477    |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                          | 141,124 | 141,124 | 103,387 | 140,570 | 140,033 | 140,061 | 140,436 | 138,341 | 138,897 | 138,897 | 140,328 | 141,926 | 141,926 | 141,926 | 145,690 | 145,690 | 145,690   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                          | 131,690 | 131,690 | 100,037 | 130,028 | 130,672 | 130,700 | 131,075 | 129,452 | 129,990 | 129,990 | 131,285 | 132,711 | 132,711 | 132,711 | 136,039 | 136,039 | 136,039   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                          | 9,434   | 9,434   | 3,350   | 10,542  | 9,361   | 9,361   | 9,361   | 8,888   | 8,907   | 8,907   | 9,044   | 9,215   | 9,215   | 9,215   | 9,651   | 9,651   | 9,651     |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                       | 536,449 | 536,449 | 523,995 | 551,813 | 548,512 | 551,445 | 552,257 | 550,209 | 551,559 | 551,559 | 556,044 | 560,803 | 560,803 | 560,803 | 573,902 | 573,902 | 573,902   |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                       | 224,990 | 224,990 | 154,602 | 235,787 | 230,049 | 231,277 | 231,590 | 230,359 | 230,905 | 230,905 | 232,832 | 234,901 | 234,901 | 234,901 | 240,600 | 240,600 | 240,600   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал                       | 123,745 | 123,745 | 85,031  | 129,683 | 126,527 | 127,202 | 127,375 | 126,697 | 126,998 | 126,998 | 128,058 | 129,196 | 129,196 | 129,196 | 132,330 | 132,330 | 132,330   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                       | 101,246 | 101,246 | 69,571  | 106,104 | 103,522 | 104,075 | 104,216 | 103,662 | 103,907 | 103,907 | 104,774 | 105,705 | 105,705 | 105,705 | 108,270 | 108,270 | 108,270   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                       | 311,459 | 311,459 | 222,877 | 323,369 | 318,463 | 320,168 | 320,667 | 319,850 | 320,654 | 320,654 | 323,212 | 325,902 | 325,902 | 325,902 | 333,302 | 333,302 | 333,302   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал                       | 233,594 | 233,594 | 167,158 | 242,527 | 238,847 | 240,126 | 240,500 | 239,888 | 240,491 | 240,491 | 242,409 | 244,427 | 244,427 | 244,427 | 249,977 | 249,977 | 249,977   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                       | 77,865  | 77,865  | 55,719  | 80,842  | 79,616  | 80,042  | 80,167  | 79,963  | 80,164  | 80,164  | 80,803  | 81,476  | 81,476  | 81,476  | 83,326  | 83,326  | 83,326    |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 71,0    | 70,1    | 74,5    | 66,6    | 67,3    | 67,2    | 67,1    | 67,3    | 67,0    | 67,0    | 66,8    | 66,6    | 66,5    | 66,3    | 66,0    | 65,7    | 65,7      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>         | 0,100   | 0,099   | 0,095   | 0,100   | 0,098   | 0,098   | 0,098   | 0,099   | 0,098   | 0,098   | 0,098   | 0,097   | 0,097   | 0,097   | 0,096   | 0,096   | 0,096     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                          | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> /(°С х сут) | 19,56   | 19,31   | 18,56   | 19,49   | 19,10   | 19,17   | 19,11   | 19,31   | 19,20   | 19,19   | 19,10   | 19,01   | 18,97   | 18,93   | 18,81   | 18,75   | 18,75     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 161,2   | 161,4   | 167,5   | 160,5   | 162,9   | 162,6   | 162,2   | 161,9   | 161,4   | 161,4   | 161,3   | 160,5   | 159,7   | 159,7   | 159,5   | 159,5   | 159,5     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> /(°С х сут) | 55,9    | 56,0    | 54,7    | 58,5    | 58,2    | 58,4    | 58,2    | 58,6    | 58,4    | 58,4    | 58,2    | 57,8    | 57,5    | 57,5    | 57,3    | 57,3    | 57,3      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                       | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                         | 0,281   | 0,281   | 0,193   | 0,299   | 0,290   | 0,291   | 0,291   | 0,294   | 0,294   | 0,294   | 0,293   | 0,292   | 0,292   | 0,292   | 0,291   | 0,291   | 0,291     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                     | 0,00293 | 0,00294 | 0,00224 | 0,00294 | 0,00297 | 0,00292 | 0,00292 | 0,00288 | 0,00289 | 0,00288 | 0,00290 | 0,00293 | 0,00292 | 0,00292 | 0,00298 | 0,00298 | 0,00298   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                    | 4,12    | 4,15    | 2,85    | 4,39    | 4,32    | 4,27    | 4,26    | 4,23    | 4,23    | 4,22    | 4,25    | 4,28    | 4,27    | 4,26    | 4,36    | 4,35    | 4,35      |



Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения              | 2018    | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|--------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>            | 1247,1  | 1263,3  | 1805,5  | 1786,9  | 1257,9  | 1208,5  | 1210,9  | 1213,6  | 1218,9  | 1219,2  | 1222,0  | 1224,4  | 1226,8  | 1229,5  | 1232,7  | 1237,0  | 1237,0    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>            | 855,7   | 854,9   | 1132,7  | 1100,3  | 809,6   | 776,4   | 778,8   | 782,1   | 784,6   | 784,6   | 784,9   | 788,1   | 792,1   | 792,1   | 792,1   | 792,1   | 792,1     |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч                         | 250,680 | 250,680 | 250,680 | 250,680 | 239,596 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586 | 229,586   |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                         | 102,828 | 102,828 | 144,592 | 140,794 | 98,282  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278  | 94,278    |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                         | 95,159  | 95,159  | 119,620 | 116,476 | 90,952  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948  | 86,948    |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                         | 7,669   | 7,669   | 24,972  | 24,318  | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330   | 7,330     |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                         | 147,852 | 147,852 | 196,078 | 190,926 | 141,314 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308 | 135,308   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                         | 142,739 | 142,739 | 179,430 | 174,714 | 136,427 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421 | 130,421   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                         | 5,113   | 5,113   | 16,648  | 16,212  | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887   | 4,887     |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                      | 700,000 | 700,000 | 698,900 | 700,500 | 692,620 | 694,000 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100 | 694,100   |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                      | 287,137 | 287,137 | 403,125 | 393,434 | 284,111 | 284,986 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027 | 285,027   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал                      | 157,925 | 157,925 | 221,719 | 216,389 | 156,261 | 156,742 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765 | 156,765   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                      | 129,212 | 129,212 | 181,406 | 177,045 | 127,850 | 128,244 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262 | 128,262   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                      | 412,863 | 412,863 | 546,669 | 533,524 | 408,509 | 409,014 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073 | 409,073   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал                      | 309,647 | 309,647 | 410,002 | 400,143 | 306,382 | 306,761 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805 | 306,805   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                      | 103,216 | 103,216 | 136,667 | 133,381 | 102,127 | 102,254 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268 | 102,268   |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 76,3    | 75,3    | 66,3    | 65,2    | 72,3    | 71,9    | 71,8    | 71,6    | 71,3    | 71,3    | 71,2    | 71,0    | 70,9    | 70,7    | 70,5    | 70,3    | 70,3      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>        | 0,127   | 0,125   | 0,123   | 0,121   | 0,124   | 0,130   | 0,129   | 0,129   | 0,129   | 0,129   | 0,128   | 0,128   | 0,128   | 0,128   | 0,127   | 0,127   | 0,127     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                         | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 24,75   | 24,44   | 24,00   | 23,67   | 24,28   | 25,35   | 25,30   | 25,25   | 25,14   | 25,13   | 25,08   | 25,03   | 24,98   | 24,92   | 24,86   | 24,77   | 24,77     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 166,8   | 167,0   | 158,4   | 158,8   | 168,5   | 168,0   | 167,5   | 166,8   | 166,2   | 166,2   | 166,2   | 165,5   | 164,7   | 164,7   | 164,7   | 164,7   | 164,7     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 70,7    | 70,8    | 70,8    | 71,1    | 74,0    | 77,2    | 77,0    | 76,7    | 76,4    | 76,4    | 76,4    | 76,1    | 75,7    | 75,7    | 75,7    | 75,7    | 75,7      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                      | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570   | 0,570     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                        | 0,359   | 0,359   | 0,504   | 0,492   | 0,372   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389   | 0,389     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                    | 0,00157 | 0,00158 | 0,00199 | 0,00196 | 0,00154 | 0,00145 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00244 | 0,00244 | 0,00243 | 0,00243 | 0,00242 | 0,00242 | 0,00241 | 0,00241 | 0,00241   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                   | 2,61    | 2,63    | 3,69    | 3,64    | 2,64    | 2,61    | 4,42    | 4,41    | 4,40    | 4,40    | 4,39    | 4,38    | 4,37    | 4,36    | 4,35    | 4,34    | 4,34      |

Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ

| № п.п. | Показатель  | Ед. изм.     | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|--------|---|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.     | Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ   | МВт          | 440,0   | 440,0   | 440,0   | 440,0   | 440,0   | 330,0   | 454,9   | 454,9   | 454,9   | 454,9   | 454,9   | 454,9   | 454,9   | 454,9   | 454,9     |
| 2.     | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.   | Гкал/ч       | 1 954,0 | 1 954,0 | 1 954,0 | 1 954,0 | 2 054,0 | 1 879,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0 | 2 069,0   |
| 2.1.   | базовая (турбоагрегатов)  | Гкал/ч       | 854,0   | 854,0   | 854,0   | 854,0   | 854,0   | 679,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0   | 869,0     |
| 2.2.   | пиковая   | Гкал/ч       | 1 100,0 | 1 100,0 | 1 100,0 | 1 100,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0   |
| 3.     | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч       | 1 197,9 | 1 203,6 | 1 234,2 | 1 262,4 | 1 353,4 | 1 367,4 | 1 494,5 | 1 513,0 | 1 516,4 | 1 517,7 | 1 517,0 | 1 553,4 | 1 569,6 | 1 580,2 | 1 596,0   |
| 4.     | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ  | %            | 18,7    | 18,3    | 16,7    | 15,2    | 13,3    | 4,4     | 6,7     | 5,8     | 5,6     | 5,6     | 5,6     | 3,8     | 3,0     | 2,4     | 1,6       |
| 5.     | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.   | тыс.Гкал     | 4 138,0 | 3 924,1 | 4 124,9 | 3 826,0 | 4 062,3 | 4 105,9 | 4 165,0 | 4 422,4 | 4 422,6 | 4 418,6 | 4 407,8 | 4 460,3 | 4 486,0 | 4 515,5 | 4 568,8   |
| 5.1.   | из отборов турбоагрегатов   | тыс.Гкал     | 3 558,1 | 3 522,4 | 3 537,4 | 3 417,1 | 3 519,7 | 3 536,7 | 3 546,9 | 3 624,9 | 3 624,9 | 3 623,8 | 3 620,7 | 3 635,9 | 3 642,9 | 3 650,7 | 3 664,4   |
| 6.     | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | -            | 0,86    | 0,90    | 0,86    | 0,89    | 0,87    | 0,86    | 0,85    | 0,82    | 0,82    | 0,82    | 0,82    | 0,82    | 0,81    | 0,81    | 0,80      |
| 7.     | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ   | г.у.т/кВт-ч  | 272,7   | 258,6   | 261,9   | 257,7   | 299,3   | 299,3   | 298,6   | 302,4   | 302,4   | 302,4   | 302,3   | 302,6   | 302,7   | 302,8   | 303,0     |
| 8.     | УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления  | г.у.т/кВт-ч  | 258,0   | 245,2   | 246,4   | 240,7   | 278,1   | 272,2   | 273,6   | 286,9   | 286,9   | 286,9   | 286,8   | 287,2   | 287,3   | 287,5   | 287,8     |
| 9.     | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ   | кг.у.т/Гкал  | 142,1   | 141,6   | 141,9   | 140,9   | 144,4   | 144,4   | 144,2   | 143,5   | 143,5   | 143,5   | 143,5   | 143,6   | 143,6   | 143,7   | 143,8     |
| 10.    | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ  | %            | 86      | 87      | 87      | 86      | 82      | 81      | 81      | 84      | 84      | 84      | 84      | 84      | 84      | 84      | 84        |
| 11.    | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ   | час/год      | 2 299   | 2 193   | 2 315   | 2 142   | 2 156   | 2 380   | 2 191   | 2 319   | 2 319   | 2 317   | 2 312   | 2 338   | 2 351   | 2 366   | 2 392     |
| 12.    | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ  | час/год      | 4 578   | 4 536   | 4 610   | 4 421   | 4 551   | 5 748   | 4 506   | 4 605   | 4 605   | 4 603   | 4 599   | 4 619   | 4 627   | 4 637   | 4 655     |
| 13.    | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя   | МВт/тыс. чел | 9,9     | 10,1    | 9,9     | 9,7     | 9,5     | 8,6     | 8,6     | 8,5     | 8,5     | 8,5     | 8,5     | 8,3     | 8,2     | 8,2     | 8,1       |
| 14.    | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ  | 1/год        | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 15.    | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов  | час          | 67 894  | 61 959  | 56 348  | 51 185  | 45 250  | 156 575 | 107 695 | 101 805 | 103 169 | 97 279  | 91 389  | 96 051  | 97 416  | 91 526  | 85 636    |

Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС

| № п.п. | Показатель  | Ед. изм.    | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|--------|---|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| 1.     | Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ   | МВт         | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0  | 24,0      |
| 2.     | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.   | Гкал/ч      | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0 | 290,0     |
| 2.1.   | базовая (турбоагрегатов)  | Гкал/ч      | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0      |
| 2.2.   | пиковая   | Гкал/ч      | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0     |
| 3.     | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч      | 272,4 | 267,2 | 269,5 | 272,2 | 250,9 | 259,5 | 261,2 | 250,1 | 251,0 | 253,2 | 252,8 | 253,7 | 256,0 | 263,8 | 263,8     |
| 4.     | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ  | %           | -1,9  | -0,1  | -0,9  | -1,9  | 5,6   | 2,6   | 2,0   | 5,9   | 5,6   | 4,8   | 4,9   | 4,7   | 3,8   | 1,1   | 1,1       |
| 5.     | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.   | тыс.Гкал    | 738,8 | 709,3 | 770,0 | 736,0 | 717,4 | 603,4 | 614,5 | 595,1 | 619,9 | 638,4 | 649,4 | 649,3 | 660,2 | 659,1 | 659,1     |
| 5.1.   | из отборов турбоагрегатов   | тыс.Гкал    | 438,1 | 449,7 | 435,2 | 442,0 | 440,7 | 446,8 | 446,2 | 447,2 | 445,9 | 444,9 | 444,3 | 444,3 | 443,8 | 443,8 | 443,8     |
| 6.     | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | -           | 0,59  | 0,63  | 0,57  | 0,60  | 0,61  | 0,74  | 0,73  | 0,75  | 0,72  | 0,70  | 0,68  | 0,68  | 0,67  | 0,67  | 0,67      |
| 7.     | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ   | г.у.т/кВт-ч | 411,6 | 396,6 | 383,3 | 382,6 | 436,2 | 437,1 | 437,6 | 455,5 | 456,0 | 455,3 | 455,5 | 455,5 | 455,7 | 455,7 | 455,7     |
| 8.     | УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления  | г.у.т/кВт-ч | 398,5 | 380,6 | 364,0 | 370,0 | 415,9 | 404,2 | 407,1 | 430,4 | 431,5 | 431,2 | 431,6 | 431,6 | 432,0 | 432,0 | 432,0     |
| 9.     | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ   | кг.у.т/Гкал | 147,0 | 143,7 | 143,4 | 142,4 | 149,0 | 149,5 | 149,4 | 151,6 | 151,7 | 151,8 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9     |
| 10.    | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ  | %           | 82    | 83    | 86    | 87    | 80    | 77    | 77    | 76    | 77    | 78    | 78    | 78    | 78    | 78    | 78        |
| 11.    | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ   | час/год     | 2 672 | 2 581 | 2 829 | 2 704 | 2 636 | 2 222 | 2 262 | 2 192 | 2 282 | 2 349 | 2 389 | 2 389 | 2 428 | 2 424 | 2 424     |
| 12.    | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ  | час/год     | 5 928 | 5 999 | 6 071 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097 | 6 097     |

| № п.п. | Показатель  | Ед. изм.     | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|--------|---|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|-----------|
| 13.    | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя                 | МВт/тыс. чел | 6,5     | 6,8     | 6,7     | 6,7     | 7,2     | 7,0     | 6,9     | 7,2     | 7,2     | 7,2     | 7,2     | 7,1    | 7,1    | 6,9    | 6,9       |
| 14.    | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ                          | 1/год        | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0      | 0      | 0      | 0         |
| 15.    | Относительный средневзвешенный остаточный парко-<br>вый ресурс турбоагрегатов | час          | 160 517 | 153 751 | 147 623 | 147 008 | 140 879 | 134 751 | 128 623 | 122 495 | 116 367 | 110 239 | 104 111 | 97 983 | 91 855 | 85 727 | 79 599    |

Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК)

|      |   |              |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |
|------|---|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1.   | Установленная электрическая мощность турбо-агрегатов ТЭЦ  | МВт          | 94,7    | 48,7    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     |
| 2.   | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.   | Гкал/ч       | 1 206,0 | 946,4   | 946,4   | 946,4   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов)  | Гкал/ч       | 259,6   | 200,0   | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     |
| 2.2. | пиковая   | Гкал/ч       | 946,4   | 746,4   | 946,4   | 946,4   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   | 860,0   |
| 3.   | Присоединенная тепловая нагрузка на коллек-<br>торах  | Гкал/ч       | 598,5   | 575,7   | 580,1   | 566,9   | 459,2   | 461,2   | 465,8   | 473,5   | 474,0   | 474,1   | 474,1   | 474,1   | 474,1   | 474,1   | 474,1   |
| 4.   | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ  | %            | 119,7   | 103,4   | 137,6   | 139,0   | 145,5   | 145,3   | 144,8   | 143,9   | 143,8   | 143,8   | 143,8   | 143,8   | 143,8   | 143,8   | 143,8   |
| 5.   | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.   | тыс.Гкал     | 1 606,3 | 1 460,0 | 1 528,5 | 1 444,9 | 1 065,7 | 1 065,2 | 1 066,9 | 1 070,6 | 1 068,8 | 1 066,2 | 1 063,5 | 1 060,0 | 1 058,2 | 1 056,4 | 1 056,4 |
| 5.1. | из отборов турбоагрегатов   | тыс.Гкал     | 692,3   | 577,9   | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 1,0     |
| 6.   | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов<br>турбоагрегатов к общему количеству тепловой<br>энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | -            | 0,43    | 0,40    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    |
| 7.   | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ   | г.у.т/кВт-ч  | 402,0   | 397,1   | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| 8.   | УРУТ на электроэнергию, выработанную на<br>базе теплового потребления   | г.у.т/кВт-ч  | 182,2   | 182,2   | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |
| 9.   | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов<br>ТЭЦ  | кг.у.т/Гкал  | 159,7   | 165,7   | 168,3   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   | 165,9   |
| 10.  | Коэффициент полезного использования тепло-<br>ты топлива на ТЭЦ   | %            | 84      | 85      | 88      | 89      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      | 90      |
| 11.  | Число часов использования установленной<br>тепловой мощности ТЭЦ  | час/год      | 1 427   | 1 612   | 1 674   | 1 585   | 1 290   | 1 289   | 1 291   | 1 295   | 1 293   | 1 290   | 1 287   | 1 283   | 1 281   | 1 278   | 1 278   |
| 12.  | Число часов использования установленной<br>тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ   | час/год      | 3 056   | 3 185   | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| 13.  | Удельная установленная тепловая мощность<br>ТЭЦ на одного жителя  | МВт/тыс. чел | 12,2    | 9,9     | 9,8     | 10,1    | 11,2    | 11,2    | 11,1    | 10,9    | 10,9    | 10,9    | 10,9    | 10,9    | 10,9    | 10,9    | 10,9    |
| 14.  | Частота отказов с прекращением теплоснабже-<br>ния от ТЭЦ   | 1/год        | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| 15.  | Относительный средневзвешенный остаточный<br>парковый ресурс турбоагрегатов   | час          | 125 277 | 232 839 | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс»**

| Показатель  | Ед. изм.     | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|--------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч       | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0  | 600,0     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч       | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1       |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч       | 309,3  | 352,3  | 362,1  | 369,2  | 377,1  | 387,7  | 290,8  | 300,8  | 307,0  | 307,0  | 319,6  | 331,7  | 331,7  | 336,0  | 336,0     |
| Доля резерва тепловой мощности котельных  | %            | 48,3   | 41,1   | 39,5   | 38,3   | 37,0   | 35,2   | 51,3   | 49,7   | 48,6   | 48,6   | 46,6   | 44,5   | 44,5   | 43,8   | 43,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс.Гкал     | 754,2  | 771,5  | 878,7  | 832,1  | 818,7  | 843,1  | 841,0  | 627,1  | 638,1  | 636,6  | 660,6  | 683,1  | 682,0  | 694,7  | 694,7     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал | 159,8  | 158,3  | 154,2  | 156,2  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0  | 162,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год      | 1270,1 | 1309,0 | 1495,1 | 1431,3 | 1394,6 | 1435,6 | 1431,9 | 1073,7 | 1092,1 | 1089,5 | 1129,7 | 1167,5 | 1165,6 | 1186,9 | 1186,9    |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел | 12     | 11     | 10     | 10     | 10     | 10     | 13     | 12     | 12     | 12     | 12     | 11     | 11     | 11     | 11        |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год        | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час          | 8 454  | 5 201  | 1 948  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %            | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %            | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |

**Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс»**

| Показатель   | Ед. изм.     | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|--|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Установленная тепловая мощность                                  | Гкал/ч       | 855,0   | 855,0   | 840,0   | 840,0   | 840,0   | 840,0   | 840,0   | 850,0   | 850,0   | 850,0   | 850,0   | 850,0   | 850,0   | 850,0   | 850,0     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной                     | Гкал/ч       | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7     | 3,7       |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах                  | Гкал/ч       | 604,8   | 597,9   | 593,8   | 601,7   | 660,3   | 679,0   | 685,7   | 707,9   | 719,7   | 728,1   | 732,2   | 733,2   | 733,2   | 733,2   | 733,2     |
| Доля резерва тепловой мощности котельных                         | %            | 28,8    | 29,6    | 28,9    | 27,9    | 21,0    | 18,7    | 17,9    | 16,3    | 14,9    | 13,9    | 13,4    | 13,3    | 13,3    | 13,3    | 13,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов                            | тыс.Гкал     | 1 575,4 | 1 558,3 | 1 755,4 | 1 707,0 | 1 635,5 | 1 755,5 | 1 760,2 | 1 803,1 | 1 800,2 | 1 798,2 | 1 795,6 | 1 793,8 | 1 790,8 | 1 787,9 | 1 787,9   |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущен- | кг у.т./Гкал | 154,7   | 156,3   | 156,8   | 155,8   | 156,7   | 156,5   | 156,5   | 156,4   | 156,4   | 156,4   | 156,4   | 156,4   | 156,4   | 156,5   | 156,5     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Показатель  | Ед. изм.     | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|--------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| ную с коллекторов котельной   |              |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год      | 1865,6 | 1847,5 | 2112,8 | 2058,2 | 1972,6 | 2116,3 | 2122,0 | 2147,8 | 2144,3 | 2142,0 | 2138,9 | 2136,8 | 2133,3 | 2129,7 | 2129,7    |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел | 9      | 9      | 9      | 9      | 8      | 8      | 7      | 7      | 7      | 7      | 7      | 7      | 7      | 7      | 7         |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год        | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час          | 7 448  | 4 426  | 1 428  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %            | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %            | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |

**Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования новой котельной 116 км**

| Показатель  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023    | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|------|------|------|------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | -    | -    | -    | -    | 103,2   | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2  | 103,2     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | -    | -    | -    | -    | 1,8     | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8    | 1,8       |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | -    | -    | -    | -    | 99,5    | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5   | 99,5      |
| Доля резерва тепловой мощности котельных  | -    | -    | -    | -    | 1,6     | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6    | 1,6       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | -    | -    | -    | -    | 285,3   | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3  | 285,3     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | -    | -    | -    | -    | 158,4   | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4  | 158,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | -    | -    | -    | -    | 2821,2  | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2 | 2821,2    |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | -    | -    | -    | -    | 3,3     | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3    | 3,3       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | -    | -    | -    | -    | 0       | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | -    | -    | -    | -    | 100 000 | 95 000 | 90 000 | 85 000 | 80 000 | 75 000 | 70 000 | 65 000 | 60 000 | 55 000 | 55 000    |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | -    | -    | -    | -    | 0,0     | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | -    | -    | -    | -    | 100     | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ООО "ЗИМ-Энерго"**

| Показатель  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | -    | -    | -    | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7   | 26,7      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | -    | -    | -    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1    | 0,1       |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | -    | -    | -    | 11,1   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8   | 11,8      |
| Доля резерва тепловой мощности котельных  | -    | -    | -    | 58,2   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4   | 55,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | -    | -    | -    | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1   | 45,1      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | -    | -    | -    | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7  | 155,7     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | -    | -    | -    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | -    | -    | -    | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1   | 14,1      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | -    | -    | -    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | -    | -    | -    | 48 764 | 45 764 | 42 764 | 39 764 | 36 764 | 33 764 | 30 764 | 27 764 | 24 764 | 21 764 | 18 764 | 18 764    |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | -    | -    | -    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | -    | -    | -    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |

**Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»**

| Наименование показателя                         | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| <b>пос. Водники</b>                             |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность                 | Гкал/ч            | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48 | 10,48     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной    | Гкал/ч            | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч            | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49  | 4,49      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной        | %                 | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2  | 56,2      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 8,29   | 7,94   | 8,60   | 7,73   | 7,71   | 7,70   | 7,69   | 7,69  | 7,68  | 7,68  | 7,67  | 7,67  | 7,66  | 7,66  | 7,65      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 810    | 775    | 840    | 754    | 752    | 752    | 751    | 751   | 750   | 750   | 749   | 749   | 748   | 747   | 747       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 15,0   | 15,0   | 15,0   | 15,0   | 15,0   | 15,0   | 15,0   | 15,0  | 15,0  | 15,0  | 15,0  | 15,0  | 15,0  | 15,0  | 15,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Школа №177</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00   | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,48   | 0,48   | 0,48   | 0,48   | 0,48   | 0,48   | 0,48   | 0,48  | 0,48  | 0,48  | 0,48  | 0,48  | 0,48  | 0,48  | 0,48      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 50,7   | 50,7   | 50,7   | 50,7   | 50,7   | 50,7   | 50,7   | 50,7  | 50,7  | 50,7  | 50,7  | 50,7  | 50,7  | 50,7  | 50,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,71   | 0,66   | 0,71   | 0,67   | 0,68   | 0,69   | 0,69   | 0,69  | 0,70  | 0,70  | 0,71  | 0,71  | 0,72  | 0,72  | 0,72      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 730    | 679    | 728    | 681    | 698    | 702    | 706    | 710   | 715   | 719   | 723   | 727   | 732   | 736   | 740       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 13,3   | 13,3   | 13,3   | 13,3   | 13,3   | 13,3   | 13,3   | 13,3  | 13,3  | 13,3  | 13,3  | 13,3  | 13,3  | 13,3  | 13,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 8760   | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| <b>Школа №143</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00  | 1,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33  | 0,33      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4  | 66,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,50  | 0,43  | 0,44  | 0,42  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,44  | 0,44  | 0,44  | 0,44  | 0,44  | 0,44      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 508   | 445   | 446   | 427   | 435   | 437   | 439   | 441   | 443   | 445   | 447   | 449   | 451   | 453   | 455       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>пос. «Волгарь»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23  | 0,23      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 9,86  | 9,86  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42  | 9,42      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 6,2   | 6,2   | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 16,05 | 15,50 | 17,10 | 17,04 | 16,82 | 16,77 | 16,71 | 16,66 | 16,61 | 16,55 | 16,50 | 16,45 | 16,39 | 16,34 | 16,28     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 528 | 1 476 | 1 628 | 1 622 | 1 601 | 1 596 | 1 591 | 1 586 | 1 581 | 1 576 | 1 571 | 1 565 | 1 560 | 1 555 | 1 550     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,0   | 7,0   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 131399 | 122639 | 113879 | 105119 | 96359  | 87599  | 78839 | 70079 | 61319 | 52559 | 43799 | 35039 | 26279 | 21023 | 15767     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ДСУ «Автодор»</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 4,12   | 4,12   | 4,12   | 4,12   | 4,12   | 4,12   | 4,12  | 4,12  | 4,12  | 4,12  | 4,12  | 4,12  | 4,12  | 4,12  | 4,12      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,90   | 3,90   | 3,90   | 3,90   | 3,90   | 3,90   | 3,90  | 3,90  | 3,90  | 3,90  | 3,90  | 3,90  | 3,90  | 3,90  | 3,90      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 6,07   | 6,05   | 6,59   | 7,05   | 6,92   | 6,89   | 6,86  | 6,82  | 6,79  | 6,76  | 6,73  | 6,70  | 6,67  | 6,63  | 6,60      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 507  | 1 503  | 1 637  | 1 750  | 1 718  | 1 710  | 1 702 | 1 695 | 1 687 | 1 679 | 1 671 | 1 663 | 1 655 | 1 647 | 1 640     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,8    | 6,8    | 6,8    | 6,8    | 6,8    | 6,8    | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>пос. Засамарская Слобода</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29  | 1,29  | 1,29  | 1,29  | 1,29  | 1,29  | 1,29  | 1,29  | 1,29      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,93   | 0,93   | 0,93   | 0,93   | 0,93   | 0,93   | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 26,2   | 26,2   | 26,2   | 26,2   | 26,2   | 26,2   | 26,2  | 26,2  | 26,2  | 26,2  | 26,2  | 26,2  | 26,2  | 26,2  | 26,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,34   | 2,43   | 2,81   | 3,12   | 3,00   | 2,97   | 2,94  | 2,91  | 2,88  | 2,85  | 2,82  | 2,79  | 2,76  | 2,73  | 2,70      |
| Удельный расхода условного топлива на   | кг у.т./Гкал      | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |           |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 853  | 1 928  | 2 231  | 2 471  | 2 378  | 2 354  | 2 331  | 2 308  | 2 284  | 2 261  | 2 238 | 2 215 | 2 191 | 2 168 | 2 145     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9   | 8,9   | 8,9   | 8,9   | 8,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 105120 | 96360  | 87600  | 78840  | 70080  | 61320  | 52560  | 43800  | 35040  | 26280  | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>пос.Рубежный</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87   | 3,87  | 3,87  | 3,87  | 3,87  | 3,87      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,50   | 1,50   | 1,50   | 1,50   | 1,50   | 1,52   | 1,52   | 1,52   | 1,52   | 1,52   | 1,52  | 1,52  | 1,52  | 1,52  | 1,52      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 60,4   | 60,4   | 60,4   | 60,4   | 60,4   | 59,9   | 59,9   | 59,9   | 59,9   | 59,9   | 59,9  | 59,9  | 59,9  | 59,9  | 59,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 7,77   | 7,09   | 7,73   | 7,87   | 7,69   | 7,68   | 7,63   | 7,59   | 7,54   | 7,50   | 7,45  | 7,41  | 7,36  | 7,32  | 7,27      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 053  | 1 874  | 2 043  | 2 081  | 2 033  | 2 030  | 2 018  | 2 006  | 1 994  | 1 982  | 1 970 | 1 958 | 1 946 | 1 934 | 1 922     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,4   | 16,4   | 16,4   | 16,4   | 16,4   | 16,4  | 16,4  | 16,4  | 16,4  | 16,4      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Молодогвардейская, 9</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,11   | 0,11   | 0,11   | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 74,0   | 74,0   | 74,0   | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0  | 74,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,34   | 0,34   | 0,42   | 0,57  | 0,55  | 0,54  | 0,54  | 0,53  | 0,53  | 0,52  | 0,52  | 0,51  | 0,51  | 0,50  | 0,50      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 811    | 808    | 995    | 1 347 | 1 300 | 1 288 | 1 276 | 1 265 | 1 253 | 1 241 | 1 229 | 1 218 | 1 206 | 1 194 | 1 183     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 25,2   | 25,2   | 25,2   | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2  | 25,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>«РОК»</b>  |                   |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 30,00  | 30,00  | 30,00  | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,95 | 30,95 | 30,95 | 30,95 | 30,95 | 30,95 | 30,95 | 30,95 | 30,95     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,54   | 0,54   | 0,54   | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54  | 0,54      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 23,16  | 23,16  | 23,16  | 23,16 | 23,16 | 23,16 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 21,0   | 21,0   | 21,0   | 21,0  | 21,0  | 21,0  | 22,7  | 22,7  | 22,7  | 22,7  | 22,7  | 22,7  | 22,7  | 22,7  | 22,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 44,75  | 42,95  | 46,43  | 46,41 | 45,99 | 45,88 | 46,14 | 46,04 | 45,93 | 45,82 | 45,71 | 45,61 | 45,50 | 45,39 | 45,29     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 526  | 1 465  | 1 583  | 1 583 | 1 568 | 1 565 | 1 525 | 1 522 | 1 518 | 1 515 | 1 511 | 1 508 | 1 504 | 1 500 | 1 497     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,3    | 8,3    | 8,3    | 8,3   | 8,3   | 8,3   | 8,5   | 8,5   | 8,5   | 8,5   | 8,5   | 8,5   | 8,5   | 8,5   | 8,5       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>котельная №2 п.Прибрежный</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09  | 9,09      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4  | 13,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 17,93 | 17,49 | 19,78 | 18,25 | 18,31 | 18,33 | 18,35 | 18,36 | 18,38 | 18,40 | 18,41 | 18,43 | 18,45 | 18,46 | 18,48     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 706 | 1 665 | 1 883 | 1 737 | 1 743 | 1 745 | 1 746 | 1 748 | 1 749 | 1 751 | 1 752 | 1 754 | 1 756 | 1 757 | 1 759     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №3 п.Мехзавод</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02  | 4,02      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 4,5       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 5,76  | 5,17  | 5,06  | 5,02  | 4,98  | 4,97  | 4,96  | 4,94  | 4,93  | 4,92  | 4,91  | 4,90  | 4,89  | 4,88  | 4,87      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной   | час/год           | 1 370 | 1 230 | 1 204 | 1 194 | 1 184 | 1 182 | 1 179 | 1 177 | 1 174 | 1 172 | 1 169 | 1 167 | 1 164 | 1 162 | 1 159     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| тепловой мощности   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 6,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №7 п.Мехзавод</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40  | 9,40      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89  | 8,89      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 20,89 | 19,83 | 21,63 | 19,87 | 19,73 | 19,70 | 19,67 | 19,63 | 19,60 | 19,56 | 19,53 | 19,50 | 19,46 | 19,43 | 19,40     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 275 | 2 159 | 2 355 | 2 163 | 2 148 | 2 145 | 2 141 | 2 137 | 2 134 | 2 130 | 2 126 | 2 123 | 2 119 | 2 115 | 2 112     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8   | 6,8       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №11 п.Мехзавод</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76 | 10,76     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на   | Гкал/ч            | 7,15  | 7,15  | 7,15  | 7,15  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| коллекторах   |                   |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 32,0   | 32,0   | 32,0   | 32,0   | 32,0   | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 27,35  | 26,62  | 27,61  | 25,94  | 25,65  | 25,58 | 25,51 | 25,44 | 25,36 | 25,29 | 25,22 | 25,14 | 25,07 | 25,00 | 24,93     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 601  | 2 531  | 2 625  | 2 467  | 2 439  | 2 432 | 2 425 | 2 418 | 2 411 | 2 404 | 2 397 | 2 391 | 2 384 | 2 377 | 2 370     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 138994 | 130234 | 121474 | 112714 | 103954 | 95194 | 86434 | 77674 | 68914 | 60154 | 51394 | 42634 | 33874 | 29639 | 25405     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №13 п.Мехзавод</b>   |                   |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26  | 8,26      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,15   | 0,15   | 0,15   | 0,15   | 0,15   | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,15      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 6,43   | 6,43   | 6,43   | 6,43   | 6,43   | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43  | 6,43      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 20,4   | 20,4   | 20,4   | 20,4   | 20,4   | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4  | 20,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 16,48  | 15,15  | 15,83  | 14,58  | 14,41  | 14,37 | 14,32 | 14,28 | 14,24 | 14,19 | 14,15 | 14,11 | 14,06 | 14,02 | 13,98     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 041  | 1 877  | 1 960  | 1 806  | 1 785  | 1 780 | 1 774 | 1 769 | 1 763 | 1 758 | 1 753 | 1 747 | 1 742 | 1 737 | 1 731     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,2    | 8,2    | 8,2    | 8,2    | 8,2    | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 96360  | 87600  | 78840  | 70080  | 61320  | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-                  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ше/равной 10 Гкал/  |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>пос. Красный Пахарь</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,75   | 2,75   | 2,75   | 2,75   | 2,75   | 2,75   | 2,75  | 2,75  | 2,75  | 2,75  | 2,75  | 2,75  | 2,75  | 2,75  | 2,75      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,01   | 1,01   | 1,01   | 1,01   | 1,01   | 1,03   | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,03      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 62,6   | 62,6   | 62,6   | 62,6   | 62,3   | 61,8   | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,99   | 2,64   | 2,81   | 2,58   | 2,54   | 2,54   | 2,53  | 2,52  | 2,51  | 2,49  | 2,48  | 2,47  | 2,46  | 2,45  | 2,44      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 111  | 983    | 1 044  | 961    | 944    | 945    | 941   | 936   | 932   | 928   | 924   | 919   | 915   | 911   | 907       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 17,5   | 17,5   | 17,5   | 17,5   | 17,4   | 17,2   | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №3 п.Управленческий</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 18,92  | 18,92  | 18,92  | 18,92  | 18,92  | 18,92  | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,29   | 0,29   | 0,29   | 0,29   | 0,29   | 0,29   | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 12,44  | 12,44  | 12,43  | 12,43  | 12,43  | 12,45  | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 15,18 | 15,18 | 15,18 | 15,18 | 15,18 | 15,18     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 32,7   | 32,7   | 32,8   | 32,8   | 32,8   | 32,7   | 32,7  | 32,7  | 32,7  | 17,9  | 17,9  | 17,9  | 17,9  | 17,9  | 17,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 31,28  | 29,48  | 35,57  | 35,17  | 34,63  | 34,51  | 34,37 | 34,23 | 34,09 | 39,83 | 39,69 | 39,56 | 39,42 | 39,28 | 39,15     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 691  | 1 594  | 1 924  | 1 902  | 1 872  | 1 866  | 1 858 | 1 851 | 1 844 | 2 154 | 2 147 | 2 139 | 2 132 | 2 124 | 2 117     |
| Удельная установленная тепловая мощность  | МВт/тыс.          | 9,7    | 9,7    | 9,8    | 9,8    | 9,8    | 9,7    | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ность котельной на одного жителя  | чел               |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №12 п.Управленческий</b>   |                   |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 15,91  | 15,91  | 15,91  | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91 | 15,91     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,29   | 0,29   | 0,29   | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 12,63  | 12,63  | 12,63  | 12,63 | 12,64 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 18,8   | 18,8   | 18,8   | 18,8  | 18,7  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6  | 18,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 36,32  | 31,12  | 34,86  | 32,68 | 32,57 | 32,56 | 32,53 | 32,50 | 32,47 | 32,44 | 32,41 | 32,38 | 32,35 | 32,32 | 32,29     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 336  | 2 001  | 2 242  | 2 101 | 2 094 | 2 094 | 2 092 | 2 090 | 2 088 | 2 086 | 2 084 | 2 082 | 2 081 | 2 079 | 2 077     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1       |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>квартал №15 п.Управленческий</b>   |                   |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 45,00  | 45,00  | 45,00  | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 1,11   | 1,11   | 1,11   | 1,11  | 1,11  | 1,11  | 1,11  | 1,11  | 1,11  | 1,11  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,54  | 1,54      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 26,69  | 26,69  | 26,69  | 26,69 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 37,03 | 37,03     |
| Доля резерва тепловой мощности котель-  | %                 | 38,2   | 38,2   | 38,2   | 38,2  | 38,2  | 38,2  | 38,2  | 38,2  | 38,2  | 38,2  | 31,1  | 31,1  | 31,1  | 14,3  | 14,3      |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ной   |                   |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 74,48  | 74,34  | 76,07  | 77,27  | 76,57 | 76,39 | 76,21 | 76,03 | 75,86 | 75,68 | 81,03 | 80,85 | 80,68 | 95,71 | 95,54     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 165,3  | 165,3  | 165,3  | 165,3  | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 724  | 1 721  | 1 761  | 1 789  | 1 772 | 1 768 | 1 764 | 1 760 | 1 756 | 1 752 | 1 876 | 1 872 | 1 868 | 2 216 | 2 211     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8  | 10,8  | 10,8  | 10,8  | 10,8  | 10,8  | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 7,8   | 7,8       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760      |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>41 км.</b>   |                   |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,16   | 1,16   | 1,16   | 1,16   | 1,16  | 1,16  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,11   | 0,11   | 0,11   | 0,11   | 0,11  | 0,11  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 90,4   | 90,4   | 90,4   | 90,4   | 90,4  | 90,4  | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,46   | 0,43   | 0,48   | 0,46   | 0,46  | 0,46  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 411,6  | 418,7  | 382,2  | 365,4  | 365,4 | 365,4 | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 402    | 379    | 421    | 406    | 404   | 403   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 68,0   | 68,0   | 68,0   | 68,0   | 68,0  | 68,0  | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-----------|
| учета   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |           |
| <b>Модульная ул.Зеленая</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41   | 1,41  | 1,41  | 1,41      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36   | 0,36  | 0,36  | 0,36      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6   | 73,6  | 73,6  | 73,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,70   | 1,57   | 1,70   | 1,80   | 1,76   | 1,76   | 1,75   | 1,74   | 1,73   | 1,72   | 1,72   | 1,71   | 1,70  | 1,69  | 1,68      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 236  | 1 140  | 1 230  | 1 303  | 1 279  | 1 274  | 1 268  | 1 262  | 1 256  | 1 251  | 1 245  | 1 239  | 1 233 | 1 227 | 1 222     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9   | 24,9  | 24,9  | 24,9      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100       |
| <b>16 км п.Радиоцентр</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76   | 2,76  | 2,76  | 2,76      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22   | 2,22  | 2,22  | 2,22      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7   | 17,7  | 17,7  | 17,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 6,02   | 5,44   | 5,66   | 5,78   | 5,64   | 5,61   | 5,57   | 5,54   | 5,50   | 5,47   | 5,44   | 5,40   | 5,37  | 5,33  | 5,30      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2 | 164,2 | 164,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 233  | 2 016  | 2 099  | 2 142  | 2 091  | 2 078  | 2 066  | 2 053  | 2 040  | 2 028  | 2 015  | 2 002  | 1 990 | 1 977 | 1 964     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0    | 8,0   | 8,0   | 8,0       |
| Частота отказов с прекращением тепло-   | 1/год             | 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 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| снабжения от котельной  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |           |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 113880 | 105120 | 96360  | 87600  | 78840  | 70080  | 61320  | 52560  | 43800  | 35040  | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>микрорайон №18</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30   | 8,30  | 8,30  | 8,30  | 8,30  | 8,30      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,18   | 0,18   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 7,64   | 7,64   | 7,93   | 7,93   | 7,93   | 7,93   | 7,93   | 7,93   | 7,93   | 7,93   | 7,93  | 7,93  | 7,93  | 7,93  | 7,93      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 5,9    | 5,9    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2    | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2   | 3,2       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 15,81  | 16,61  | 19,03  | 17,46  | 17,52  | 17,53  | 17,55  | 17,56  | 17,58  | 17,59  | 17,61 | 17,62 | 17,63 | 17,65 | 17,66     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 949  | 2 048  | 2 346  | 2 153  | 2 160  | 2 162  | 2 163  | 2 165  | 2 167  | 2 169  | 2 170 | 2 172 | 2 174 | 2 176 | 2 177     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,0    | 7,0    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 54888  | 50666  | 168965 | 160205 | 151445 | 142685 | 133925 | 125165 | 116405 | 107645 | 98885 | 90125 | 81365 | 72605 | 68067     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"Аэропорт-2"</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 6,45   | 6,45   | 6,45   | 6,45   | 6,45   | 6,45   | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10   | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,38   | 5,38   | 6,18   | 5,24   | 5,24   | 5,24   | 5,24   | 5,24   | 5,24   | 5,24   | 5,24  | 5,24  | 5,24  | 5,24  | 5,24      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 3,0    | 3,0    | -11,1  | 5,8    | 17,1   | 17,1   | 17,1   | 17,1   | 17,1   | 17,1   | 17,1  | 17,1  | 17,1  | 17,1  | 17,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 17,27  | 16,82  | 17,51  | 17,41  | 17,29  | 17,25  | 17,22  | 17,19  | 17,16  | 17,13  | 17,10 | 17,07 | 17,04 | 17,01 | 16,98     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 160,0  | 160,0  | 160,0  | 160,0  | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 3 113  | 3 032  | 3 158  | 3 139  | 2 742  | 2 738  | 2 733  | 2 728  | 2 723  | 2 718 | 2 713 | 2 708 | 2 703 | 2 698 | 2 694     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,8    | 6,8    | 5,9    | 6,7    | 7,6    | 7,6    | 7,6    | 7,6    | 7,6    | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6   | 7,6       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 113880 | 105120 | 96360  | 87600  | 69379  | 61670  | 53962  | 46253  | 38544  | 30835 | 23126 | 15418 | 7709  | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"Плодопитомник"</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17   | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17  | 0,17      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5   | 60,5  | 60,5  | 60,5  | 60,5  | 60,5  | 60,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,29   | 0,30   | 0,31   | 0,32   | 0,30   | 0,30   | 0,30   | 0,30   | 0,29   | 0,29  | 0,29  | 0,28  | 0,28  | 0,28  | 0,28      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 756  | 1 802  | 1 877  | 1 898  | 1 831  | 1 814  | 1 797  | 1 780  | 1 763  | 1 746 | 1 729 | 1 713 | 1 696 | 1 679 | 1 662     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6   | 16,6  | 16,6  | 16,6  | 16,6  | 16,6  | 16,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"Дом культуры"</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21   | 0,21      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71   | 0,71      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 58,3   | 58,3   | 58,3   | 58,3   | 58,3   | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2 | -237,2    |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,33   | 0,26   | 0,28   | 0,30   | 0,30   | 1,22   | 1,22   | 1,22   | 1,22   | 1,22   | 1,22   | 1,22   | 1,21   | 1,21   | 1,21      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 578  | 1 219  | 1 347  | 1 440  | 1 422  | 5 812  | 5 807  | 5 803  | 5 798  | 5 793  | 5 788  | 5 784  | 5 779  | 5 774  | 5 770     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 15,7   | 15,7   | 15,7   | 15,7   | 15,7   | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9    | 1,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360  | 87600  | 78840  | 70080  | 61320  | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>"632 квартал"</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26   | 8,26      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16   | 0,16      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77   | 6,77      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1   | 16,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 14,53  | 14,88  | 16,27  | 18,96  | 18,66  | 18,58  | 18,51  | 18,43  | 18,36  | 18,28  | 18,21  | 18,13  | 18,06  | 17,99  | 17,91     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1  | 166,1     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 800  | 1 843  | 2 015  | 2 348  | 2 311  | 2 302  | 2 293  | 2 283  | 2 274  | 2 265  | 2 256  | 2 246  | 2 237  | 2 228  | 2 218     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8    | 7,8       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный оста-  | час               | 122640 | 113880 | 105120 | 96360  | 87600  | 78840  | 70080  | 61320  | 52560  | 43800  | 35040  | 26280  | 17520  | 8760   | 0         |

## ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.

## ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| точный парковый ресурс котлоагрегатов котельной   |                   |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"692 квартал"</b>  |                   |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 7,74   | 7,74   | 7,74   | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74  | 7,74      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,13   | 0,13   | 0,13   | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,79   | 5,79   | 5,79   | 5,79  | 5,79  | 5,79  | 5,79  | 6,82  | 6,82  | 6,82  | 6,82  | 6,82  | 6,82  | 6,82  | 6,82      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 23,5   | 23,5   | 23,5   | 23,5  | 23,5  | 23,5  | 23,5  | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 9,9       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 15,98  | 15,04  | 16,17  | 16,18 | 15,91 | 15,85 | 15,78 | 17,51 | 17,44 | 17,38 | 17,31 | 17,24 | 17,18 | 17,11 | 17,05     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 112  | 1 989  | 2 137  | 2 138 | 2 103 | 2 095 | 2 086 | 2 314 | 2 306 | 2 297 | 2 288 | 2 279 | 2 271 | 2 262 | 2 253     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,6    | 8,6    | 8,6    | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"605 квартал" школа №178</b>   |                   |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94  | 2,94      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 82,5   | 82,5   | 82,5   | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5  | 82,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,16   | 0,76   | 1,33   | 0,81  | 0,83  | 0,84  | 0,84  | 0,85  | 0,85  | 0,86  | 0,87  | 0,87  | 0,88  | 0,88  | 0,89      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллек-                | кг у.т./Гкал      | 164,2  | 164,2  | 164,2  | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| торов котельной   |                   |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 404    | 264    | 464   | 282   | 289   | 291   | 293   | 295   | 297   | 299   | 301   | 303   | 305   | 307   | 309       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 37,5   | 37,5   | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5  | 37,5      |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 43800  | 35040  | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"702 квартал"д/сад №18</b>   |                   |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 6,45   | 6,45   | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,13   | 0,13   | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,63   | 5,63   | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63  | 5,63      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 10,6   | 10,6   | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 10,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 15,49  | 14,59  | 14,13 | 13,32 | 13,26 | 13,25 | 13,24 | 13,22 | 13,21 | 13,20 | 13,18 | 13,17 | 13,16 | 13,14 | 13,13     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 457  | 2 314  | 2 242 | 2 112 | 2 104 | 2 102 | 2 100 | 2 098 | 2 095 | 2 093 | 2 091 | 2 089 | 2 087 | 2 085 | 2 083     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,3    | 7,3    | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3   | 7,3       |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"Школа-интернат №9"</b>  |                   |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,34   | 0,34   | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34      |
| Затраты тепла на собственные нужды ко-  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| тепловой  |                   |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,32   | 0,32   | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 6,3    | 6,3    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,81   | 0,66   | 0,81   | 0,81   | 0,82   | 0,82   | 0,82   | 0,83  | 0,83  | 0,83  | 0,83  | 0,83  | 0,84  | 0,84  | 0,84      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 160,6  | 160,6  | 160,6  | 160,6  | 160,6  | 160,6  | 160,6  | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 423  | 1 954  | 2 403  | 2 415  | 2 439  | 2 444  | 2 450  | 2 456 | 2 462 | 2 468 | 2 474 | 2 480 | 2 486 | 2 492 | 2 498     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,0    | 7,0    | 5,9    | 5,9    | 5,9    | 5,9    | 5,9    | 5,9   | 5,9   | 5,9   | 5,9   | 5,9   | 5,9   | 5,9   | 5,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>"Сталелитейный завод"</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,95   | 2,95   | 3,29   | 3,29   | 3,29   | 3,29   | 3,29   | 3,29  | 3,29  | 3,29  | 3,29  | 3,29  | 3,29  | 3,29  | 3,29      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 12,1   | 12,1   | 2,4    | 2,4    | 2,4    | 2,4    | 2,4    | 2,4   | 2,4   | 2,4   | 2,4   | 2,4   | 2,4   | 2,4   | 2,4       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 9,62   | 8,93   | 9,26   | 9,50   | 9,33   | 9,28   | 9,24   | 9,19  | 9,15  | 9,11  | 9,06  | 9,02  | 8,98  | 8,93  | 8,89      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 860  | 2 656  | 2 754  | 2 825  | 2 774  | 2 761  | 2 748  | 2 735 | 2 722 | 2 709 | 2 696 | 2 683 | 2 670 | 2 657 | 2 644     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,5    | 7,5    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4    | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 70080  | 61320  | 52560  | 43800  | 35040  | 26280  | 17520  | 8760  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>130 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,13      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,70   | 1,70   | 1,70   | 1,70   | 1,73   | 1,73   | 1,73   | 1,73   | 1,73   | 1,73  | 1,73  | 1,73  | 1,73  | 1,73  | 1,73      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 18,5   | 18,5   | 18,5   | 18,5   | 17,0   | 17,0   | 17,0   | 17,0   | 17,0   | 17,0  | 17,0  | 17,0  | 17,0  | 17,0  | 17,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,32   | 5,49   | 5,60   | 4,93   | 4,89   | 4,87   | 4,84   | 4,82   | 4,80   | 4,77  | 4,75  | 4,73  | 4,70  | 4,68  | 4,66      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 113  | 2 635  | 2 689  | 2 367  | 2 349  | 2 338  | 2 326  | 2 315  | 2 304  | 2 293 | 2 282 | 2 271 | 2 260 | 2 249 | 2 238     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 7,9    | 7,9    | 7,9    | 7,9    | 7,9    | 7,9   | 7,9   | 7,9   | 7,9   | 7,9   | 7,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>132 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55   | 2,55  | 2,55  | 2,55  | 2,55  | 2,55  | 2,55      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13   | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,13      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4   | 14,4  | 14,4  | 14,4  | 14,4  | 14,4  | 14,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,44   | 2,98   | 3,10   | 3,10   | 3,11   | 3,11   | 3,12   | 3,12   | 3,12   | 3,13  | 3,13  | 3,13  | 3,14  | 3,14  | 3,14      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8     |
| Число часов использования установленной   | час/год           | 578    | 1 197  | 1 242  | 1 244  | 1 249  | 1 250  | 1 251  | 1 252  | 1 253  | 1 255 | 1 256 | 1 257 | 1 258 | 1 259 | 1 260     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| тепловой мощности   |                   |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,7   | 7,7   | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 177390 | 170820 | 164250 | 157680 | 151110 | 144540 | 137970 | 131400 | 124830 | 118260 | 111690 | 105120 | 98550     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>409 кв.</b>  |                   |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 8,34  | 8,34  | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34   | 8,34      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,12  | 0,12  | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,19  | 5,19  | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19   | 5,19      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 36,3  | 36,3  | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3   | 36,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3,82  | 9,94  | 11,63  | 11,41  | 11,46  | 11,47  | 11,48  | 11,49  | 11,51  | 11,52  | 11,53  | 11,54  | 11,55  | 11,57  | 11,58     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9 | 158,9 | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 469   | 1 220 | 1 427  | 1 400  | 1 406  | 1 407  | 1 408  | 1 410  | 1 411  | 1 413  | 1 414  | 1 416  | 1 417  | 1 419  | 1 420     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,3  | 10,3  | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3   | 10,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 98863 | 90103 | 81343  | 72583  | 63823  | 60069  | 56314  | 52560  | 48806  | 45051  | 41297  | 37543  | 33789  | 30034  | 26280     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>469 кв.</b>  |                   |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,81  | 1,81  | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,03  | 0,03  | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на   | Гкал/ч            | 1,31  | 1,31  | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31   | 1,31      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| коллекторах   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1   | 26,1  | 26,1  | 26,1  | 26,1  | 26,1  | 26,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,25   | 3,48   | 3,57   | 3,56   | 3,50   | 3,49   | 3,47   | 3,46   | 3,44   | 3,43  | 3,41  | 3,40  | 3,38  | 3,37  | 3,35      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 708    | 1 965  | 2 018  | 2 015  | 1 981  | 1 972  | 1 964  | 1 955  | 1 947  | 1 938 | 1 930 | 1 921 | 1 913 | 1 904 | 1 896     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9    | 8,9   | 8,9   | 8,9   | 8,9   | 8,9   | 8,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>527 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52  | 5,52  | 5,52  | 5,52  | 5,52  | 5,52      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92   | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4   | 64,4  | 64,4  | 64,4  | 64,4  | 64,4  | 64,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,65   | 5,19   | 6,94   | 5,10   | 5,04   | 5,03   | 5,01   | 5,00   | 4,98   | 4,97  | 4,96  | 4,94  | 4,93  | 4,92  | 4,90      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 307    | 962    | 1 285  | 945    | 934    | 932    | 929    | 926    | 924    | 921   | 919   | 916   | 914   | 911   | 908       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4   | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 105120 | 96360  | 87600  | 78840  | 70080  | 61320  | 52560  | 43800  | 35040  | 26280 | 17520 | 8760  | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-                  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-----------|
| ше/равной 10 Гкал/  |                   |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |           |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100       |
| <b>ПЧЛ</b>  |                   |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 7,82  | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82   | 7,82  | 7,82      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,09  | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09   | 0,09  | 0,09      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,72  | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72   | 3,72  | 3,72      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 51,3  | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3   | 51,3  | 51,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 4,48  | 10,91  | 10,69  | 9,61   | 9,52   | 9,49   | 9,47   | 9,44   | 9,42   | 9,39   | 9,37   | 9,35   | 9,32   | 9,30  | 9,27      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 182,7 | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 182,7  | 176,7  | 176,7  | 176,7  | 176,7  | 176,7  | 176,7  | 176,7  | 176,7 | 176,7     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 585   | 1 427  | 1 398  | 1 257  | 1 244  | 1 241  | 1 238  | 1 235  | 1 232  | 1 228  | 1 225  | 1 222  | 1 219  | 1 216 | 1 213     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 13,5  | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5   | 13,5  | 13,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 75567 | 196763 | 188003 | 179243 | 170483 | 161723 | 152963 | 144203 | 135443 | 126683 | 117923 | 110703 | 103484 | 96264 | 89044     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100       |
| <b>751 кв.</b>  |                   |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 4,56  | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56   | 4,56  | 4,56      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,07  | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07  | 0,07      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,16  | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16   | 3,16  | 3,16      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 29,1  | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1   | 29,1  | 29,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3,56  | 7,97   | 8,11   | 7,38   | 7,36   | 7,35   | 7,35   | 7,34   | 7,33   | 7,33   | 7,32   | 7,32   | 7,31   | 7,30  | 7,30      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9 | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 800   | 1 790  | 1 820  | 1 658  | 1 652  | 1 651  | 1 650  | 1 648  | 1 647  | 1 645  | 1 644  | 1 643  | 1 641  | 1 640 | 1 638     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс.          | 9,2   | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2    | 9,2   | 9,2       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ность котельной на одного жителя  | чел               |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Киркомбинат</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50   | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3    | 2,3   | 2,3   | 2,3   | 2,3   | 2,3   | 2,3       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,56   | 1,43   | 1,42   | 1,34   | 1,34   | 1,34   | 1,34   | 1,34   | 1,34   | 1,34  | 1,34  | 1,34  | 1,33  | 1,33  | 1,33      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 094  | 2 820  | 2 796  | 2 639  | 2 635  | 2 634  | 2 633  | 2 632  | 2 631  | 2 630 | 2 629 | 2 627 | 2 626 | 2 625 | 2 624     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7   | 6,7   | 6,7   | 6,7   | 6,7   | 6,7       |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360  | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>610 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44  | 3,44      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08   | 0,08  | 0,08  | 0,08  | 0,08  | 0,08  | 0,08      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,28   | 3,28   | 3,27   | 3,27   | 3,27   | 3,27   | 3,27   | 3,27   | 3,27   | 3,27  | 3,27  | 3,27  | 3,27  | 3,27  | 3,27      |
| Доля резерва тепловой мощности котель-  | %                 | 2,4    | 2,4    | 2,7    | 2,7    | 2,7    | 2,7    | 2,7    | 2,7    | 2,7    | 2,7   | 2,7   | 2,7   | 2,7   | 2,7   | 2,7       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| ной   |                   |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,90  | 7,84   | 8,13   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83   | 7,83      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 172,0 | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 863   | 2 331  | 2 418  | 2 328  | 2 329  | 2 329  | 2 329  | 2 329  | 2 330  | 2 330  | 2 330  | 2 330  | 2 330  | 2 330  | 2 330     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,7   | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7    | 6,7       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 227760 | 219000 | 210240 | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880    |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>588 кв.</b>  |                   |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,44  | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44   | 3,44      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,07  | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,06  | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06   | 3,06      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 8,8   | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,97  | 7,93   | 8,08   | 8,25   | 8,14   | 8,12   | 8,09   | 8,06   | 8,03   | 8,01   | 7,98   | 7,95   | 7,93   | 7,90   | 7,87      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9 | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 883   | 2 360  | 2 403  | 2 454  | 2 422  | 2 414  | 2 406  | 2 398  | 2 390  | 2 382  | 2 374  | 2 366  | 2 358  | 2 350  | 2 342     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,2   | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2    | 7,2       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 227760 | 219000 | 210240 | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880    |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами  | %                 | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |

## ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.

## ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| учета   |                   |       |       |       |       |       |       |         |         |         |         |         |         |         |         |           |
| <b>ул. Авроры, 11</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |         |         |         |         |         |         |         |         |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01    | 0,01    | 0,01    | 0,01    | 0,01    | 0,01    | 0,01    | 0,01    | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,28  | 0,28  | 0,28  | 0,28  | 0,28  | 0,28  | 0,28    | 0,28    | 0,28    | 0,28    | 0,28    | 0,28    | 0,28    | 0,28    | 0,28      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 66,6  | 66,6  | 66,6  | 66,6  | 66,6  | 66,6  | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,26  | 0,67  | 0,73  | 0,65  | 0,65  | 0,65  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 365,4 | 376,8 | 265,5 | 292,3 | 292,3 | 292,3 | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0       |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 310   | 802   | 870   | 778   | 776   | 775   | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100       |
| <b>586 кв.</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |         |         |         |         |         |         |         |         |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 4,30  | 5,02  | 5,02  | 5,02    | 5,02    | 5,02    | 5,02    | 5,02    | 5,02    | 5,02    | 5,02    | 5,02      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,73  | 3,73  | 3,73  | 3,73  | 3,73  | 3,73  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 11,2  | 11,2  | 11,2  | 11,2  | 23,8  | 23,8  | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0     |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 4,47  | 11,56 | 12,96 | 11,71 | 11,61 | 11,59 | 11,56   | 11,54   | 11,51   | 11,49   | 11,47   | 11,44   | 11,42   | 11,39   | 11,37     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 161,2 | 161,2   | 161,2   | 161,2   | 161,2   | 161,2   | 161,2   | 161,2   | 161,2   | 161,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 064 | 2 751 | 3 084 | 2 787 | 2 369 | 2 364 | 2 359   | 2 354   | 2 349   | 2 344   | 2 339   | 2 334   | 2 329   | 2 323   | 2 318     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 8,6   | 8,6   | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0!   |
| Частота отказов с прекращением тепло-   | 1/год             | 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 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| снабжения от котельной  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |           |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 90520  | 84680  | 157680 | 148920 | 120149 | 112640 | 105130 | 100124 | 95118 | 90112 | 85105 | 80099 | 75093 | 70087 | 65081     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>567 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67   | 5,67  | 5,67  | 5,67  | 5,67  | 5,67  | 5,67  | 5,67      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12  | 0,12  | 0,12  | 0,12  | 0,12  | 0,12  | 0,12      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,40   | 5,40   | 4,17   | 4,17   | 4,17   | 4,17   | 4,17   | 4,17   | 4,17  | 4,17  | 4,17  | 4,17  | 4,17  | 4,17  | 4,17      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 2,5    | 2,5    | 24,2   | 24,2   | 24,2   | 24,2   | 24,2   | 24,2   | 24,2  | 24,2  | 24,2  | 24,2  | 24,2  | 24,2  | 24,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3,81   | 10,47  | 9,99   | 10,04  | 9,90   | 9,87   | 9,84   | 9,81   | 9,77  | 9,74  | 9,71  | 9,68  | 9,64  | 9,61  | 9,58      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 688    | 1 890  | 1 803  | 1 811  | 1 787  | 1 781  | 1 776  | 1 770  | 1 764 | 1 758 | 1 752 | 1 746 | 1 740 | 1 734 | 1 729     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,7    | 6,7    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8    | 8,8   | 8,8   | 8,8   | 8,8   | 8,8   | 8,8   | 8,8       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360  | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>463 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,18   | 3,18   | 3,18   | 3,18   | 3,18   | 3,18   | 3,18   | 3,18   | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 30,2   | 30,2   | 30,2   | 30,2   | 30,2   | 30,2   | 30,2   | 30,2   | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,68   | 1,81   | 2,32   | 5,59   | 5,54   | 5,52   | 5,51   | 5,49   | 5,48  | 5,46  | 5,45  | 5,43  | 5,42  | 5,40  | 5,39      |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 218    | 584    | 745    | 1 800  | 1 781  | 1 776  | 1 772  | 1 767  | 1 762  | 1 758 | 1 753 | 1 748 | 1 743 | 1 739 | 1 734     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4    | 9,4   | 9,4   | 9,4   | 9,4   | 9,4   | 9,4       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>471 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15   | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44   | 1,44  | 1,44  | 1,44  | 1,44  | 1,44  | 1,44      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5   | 31,5  | 31,5  | 31,5  | 31,5  | 31,5  | 31,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,31   | 3,76   | 4,25   | 3,80   | 3,75   | 3,74   | 3,73   | 3,71   | 3,70   | 3,69  | 3,67  | 3,66  | 3,65  | 3,64  | 3,62      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 625    | 1 789  | 2 021  | 1 811  | 1 786  | 1 780  | 1 773  | 1 767  | 1 761  | 1 755 | 1 749 | 1 742 | 1 736 | 1 730 | 1 724     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>542 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06   | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63  | 2,63  | 2,63  | 2,63  | 2,63  | 2,63      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3   | 27,3  | 27,3  | 27,3  | 27,3  | 27,3  | 27,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,00   | 4,84   | 5,18   | 5,26   | 5,28   | 5,29   | 5,30   | 5,30   | 5,31   | 5,31  | 5,32  | 5,33  | 5,33  | 5,34  | 5,34      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 553    | 1 339  | 1 433  | 1 455  | 1 461  | 1 463  | 1 465  | 1 466  | 1 468  | 1 470 | 1 471 | 1 473 | 1 475 | 1 476 | 1 478     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>653 кв.</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91   | 2,91  | 2,91  | 2,91  | 2,91  | 2,91  | 2,91      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5   | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5  | 19,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,27   | 5,96   | 6,10   | 5,91   | 5,94   | 5,94   | 5,95   | 5,95   | 5,96   | 5,96  | 5,97  | 5,98  | 5,98  | 5,99  | 5,99      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0  | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 627    | 1 647  | 1 686  | 1 635  | 1 642  | 1 643  | 1 645  | 1 646  | 1 648  | 1 649 | 1 651 | 1 652 | 1 654 | 1 655 | 1 657     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1    | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1   | 8,1       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный оста-  | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| точный парковый ресурс котлоагрегатов котельной   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Школа-интернат №6</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81   | 1,81  | 1,81  | 1,81  | 1,81  | 1,81  | 1,81      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21   | 1,21  | 1,21  | 1,21  | 1,21  | 1,21  | 1,21      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7   | 31,7  | 31,7  | 31,7  | 31,7  | 31,7  | 31,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,98   | 2,54   | 3,05   | 2,56   | 2,58   | 2,59   | 2,60   | 2,60   | 2,61   | 2,62  | 2,62  | 2,63  | 2,64  | 2,64  | 2,65      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 552    | 1 434  | 1 727  | 1 446  | 1 461  | 1 465  | 1 469  | 1 472  | 1 476  | 1 480 | 1 484 | 1 487 | 1 491 | 1 495 | 1 499     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6    | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6   | 9,6       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Средняя Волга 1</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32   | 2,32  | 2,32  | 2,32  | 2,32  | 2,32  | 2,32      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94   | 1,94  | 1,94  | 1,94  | 1,94  | 1,94  | 1,94      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3   | 14,3  | 14,3  | 14,3  | 14,3  | 14,3  | 14,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,74   | 5,29   | 4,90   | 4,78   | 4,75   | 4,74   | 4,73   | 4,72   | 4,71   | 4,70  | 4,69  | 4,69  | 4,68  | 4,67  | 4,66      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллек-                | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| торов котельной   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 767    | 2 333  | 2 162  | 2 109  | 2 094  | 2 090  | 2 086  | 2 082  | 2 078  | 2 074 | 2 070 | 2 066 | 2 062 | 2 059 | 2 055     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7    | 7,7   | 7,7   | 7,7   | 7,7   | 7,7   | 7,7       |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Средняя Волга 2</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70   | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70  | 3,70      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17   | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17  | 2,17      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1   | 40,1  | 40,1  | 40,1  | 40,1  | 40,1  | 40,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,67   | 6,96   | 7,21   | 6,13   | 6,10   | 6,09   | 6,08   | 6,07   | 6,07   | 6,06  | 6,05  | 6,04  | 6,03  | 6,02  | 6,02      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 738    | 1 925  | 1 993  | 1 695  | 1 686  | 1 684  | 1 682  | 1 679  | 1 677  | 1 675 | 1 673 | 1 670 | 1 668 | 1 666 | 1 663     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9   | 10,9  | 10,9  | 10,9  | 10,9  | 10,9  | 10,9      |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ул. Грибоедова, 20</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80  | 0,80  | 0,80  | 0,80  | 0,80  | 0,80      |
| Затраты тепла на собственные нужды ко-  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| тепловой  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45  | 0,45  | 0,45  | 0,45  | 0,45  | 0,45      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9   | 41,9  | 41,9  | 41,9  | 41,9  | 41,9  | 41,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,42   | 1,03   | 1,00   | 0,95   | 0,94   | 0,94   | 0,93   | 0,93   | 0,93   | 0,93  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,91  | 0,91      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8  | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 540    | 1 317  | 1 278  | 1 219  | 1 203  | 1 199  | 1 195  | 1 191  | 1 187  | 1 183 | 1 180 | 1 176 | 1 172 | 1 168 | 1 164     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3   | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360  | 87600  | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>п. Береза</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52   | 5,52  | 5,52  | 5,52  | 5,52  | 5,52  | 5,52      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07   | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0,07      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07   | 3,07  | 3,07  | 3,07  | 3,07  | 3,07  | 3,07      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2   | 43,2  | 43,2  | 43,2  | 43,2  | 43,2  | 43,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,09   | 2,80   | 2,49   | 2,90   | 3,41   | 3,54   | 3,66   | 3,79   | 3,92   | 4,04  | 4,17  | 4,30  | 4,43  | 4,55  | 4,68      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9  | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 202    | 520    | 461    | 537    | 632    | 655    | 679    | 703    | 726    | 750   | 773   | 797   | 821   | 844   | 868       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5   | 11,5  | 11,5  | 11,5  | 11,5  | 11,5  | 11,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Винтай</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52   | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,47   | 0,47   | 0,47   | 0,47   | 0,47   | 0,47   | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 7,4    | 7,4    | 7,4    | 7,4    | 7,4    | 7,4    | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4   | 7,4       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,47   | 1,13   | 1,23   | 1,18   | 1,15   | 1,14   | 1,13  | 1,12  | 1,11  | 1,11  | 1,10  | 1,09  | 1,08  | 1,07  | 1,07      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 163,0  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 931    | 2 225  | 2 425  | 2 323  | 2 258  | 2 242  | 2 226 | 2 210 | 2 193 | 2 177 | 2 161 | 2 145 | 2 129 | 2 113 | 2 097     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,1    | 7,1    | 7,1    | 7,1    | 7,1    | 7,1    | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 7,1       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880 | 105120 | 96360 | 87600 | 78840 | 70080 | 61320 | 52560 | 43800 | 35040 | 26280     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ул. Ученическая, 117</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34   | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 20,1   | 20,1   | 20,1   | 20,1   | 20,1   | 20,1   | 20,1  | 20,1  | 20,1  | 20,1  | 20,1  | 20,1  | 20,1  | 20,1  | 20,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,40   | 0,68   | 0,70   | 0,63   | 0,62   | 0,61   | 0,61  | 0,61  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,59  | 0,59  | 0,59      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4  | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4     |
| Число часов использования установленной   | час/год           | 956    | 1 612  | 1 661  | 1 490  | 1 465  | 1 458  | 1 452 | 1 445 | 1 439 | 1 433 | 1 426 | 1 420 | 1 413 | 1 407 | 1 401     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| тепловой мощности   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2   | 8,2       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 45990 | 43800 | 41610 | 39420 | 37230 | 35040 | 32850 | 30660 | 28470 | 26280 | 24090 | 21900 | 19710 | 17520 | 15330     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Самаравтормет</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69  | 0,69      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7  | 48,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,48  | 1,23  | 1,38  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38  | 1,38      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8 | 208,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 356   | 910   | 1 023 | 1 032 | 1 029 | 1 029 | 1 028 | 1 028 | 1 027 | 1 027 | 1 026 | 1 025 | 1 025 | 1 024 | 1 024     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 12,8      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ул. Аврора, 3</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,72  | 0,72  | 0,72  | 0,72  | 0,72  | 0,72  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на   | Гкал/ч            | 0,20  | 0,20  | 0,20  | 0,20  | 0,20  | 0,20  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| коллекторах   |                   |       |       |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |      |           |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 71,7  | 71,7  | 71,7   | 71,7   | 71,7   | 71,7   | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,18  | 0,44  | 0,46   | 0,43   | 0,43   | 0,43   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 365,4 | 380,5 | 277,0  | 324,8  | 324,8  | 324,8  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 250   | 623   | 658    | 611    | 609    | 608    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 23,2  | 23,2  | 23,2   | 23,2   | 23,2   | 23,2   | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 118260 | 113880 | 109500 | 105120 | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100  | 100  | 100  | 100  | 100  | 100  | 100  | 100  | 100       |
| <b>ул. Битумная, 2</b>  |                   |       |       |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |      |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,86  | 0,86  | 0,86   | 0,86   | 0,86   | 0,86   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,45  | 0,45  | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 46,8  | 46,8  | 46,8   | 46,8   | 46,8   | 46,8   | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,39  | 1,03  | 1,08   | 1,00   | 0,99   | 0,99   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 365,4 | 370,0 | 292,1  | 292,3  | 292,3  | 292,3  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 470   | 1 228 | 1 291  | 1 189  | 1 182  | 1 180  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 12,3  | 12,3  | 12,3   | 12,3   | 12,3   | 12,3   | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-                  | %                 | 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 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ше/равной 10 Гкал/  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>МАКУР</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,46      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06 | 20,06     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 60,2  | 60,2  | 60,2  | 60,2  | 60,2  | 60,2  | 51,8  | 51,8  | 51,8  | 51,8  | 51,8  | 51,8  | 51,8  | 51,8  | 51,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 14,10 | 31,01 | 34,58 | 31,87 | 31,10 | 30,90 | 30,71 | 30,51 | 30,32 | 30,12 | 29,93 | 29,74 | 29,54 | 29,35 | 29,15     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 172,0 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 280   | 615   | 686   | 632   | 617   | 613   | 738   | 734   | 729   | 724   | 720   | 715   | 710   | 705   | 701       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 16,5  | 16,5  | 16,5  | 16,5  | 16,5  | 16,5  | 13,6  | 13,6  | 13,6  | 13,6  | 13,6  | 13,6  | 13,6  | 13,6  | 13,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>АО "Волгабурмаш"</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            |       | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            |       | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36  | 0,36      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            |       | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56 | 15,56     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 |       | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3   | 9,3       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         |       | 18,54 | 54,40 | 51,88 | 51,08 | 50,88 | 50,68 | 50,48 | 50,28 | 50,08 | 49,88 | 49,68 | 49,48 | 49,28 | 49,08     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      |       | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7 | 182,7     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           |       | 1 082 | 3 173 | 3 026 | 2 980 | 2 968 | 2 956 | 2 945 | 2 933 | 2 921 | 2 910 | 2 898 | 2 886 | 2 875 | 2 863     |
| Удельная установленная тепловая мощность  | МВт/тыс.          |       | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2   | 7,2       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| ность котельной на одного жителя  | чел               |      |      |      |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             |      | 0    | 0    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               |      | 0    | 0    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 |      | 0    | 0    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 |      | 100  | 100  | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>БМК-3,25-ЭС</b>  |                   |      |      |      |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | -    | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | -    | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02   | 0,02      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | -    | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98   | 1,98      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | -    | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5   | 28,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | -    | 1,76   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94   | 4,94      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | -    | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2  | 162,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | -    | 641    | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806  | 1 806     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | -    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0    | 9,0       |
| Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной                                 | 1/год             | -    | -    | -    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | -    | -    | 210240 | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920 | 140160 | 131400 | 122640 | 113880    |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | -    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | -    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>БМК 1,5 МВт</b>  |                   |      |      |      |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | -    | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29   | 1,29      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | -    | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | -    | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24   | 0,24      |
| Доля резерва тепловой мощности котель-  | %                 | -    | -    | -    | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4   | 81,4      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| ной   |                   |      |      |      |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | -    | 0,00   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59   | 0,59      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | -    | 0,0    | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3  | 155,3     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | -    | 0      | 461    | 461    | 461    | 461    | 461    | 461    | 461    | 461    | 461    | 461    | 461       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | -    | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4   | 34,4      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | -    | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | -    | -    | 245280 | 236520 | 227760 | 219000 | 210240 | 201480 | 192720 | 183960 | 175200 | 166440 | 157680 | 148920    |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | -    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | -    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| <b>Котельная 2 квартала пос. Мехзавод</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,27      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 58,9  | 58,9  | 58,9  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2  | 47,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 54,82 | 54,83 | 54,83 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03 | 53,03     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,5 | 156,7 | 156,7 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 108 | 2 109 | 2 109 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039 | 2 039     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 15,1  | 15,1  | 15,1  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 11,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000      |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>                                     |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | 1,03  | 1,03  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93  | 0,93      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | 49,9  | 49,9  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6  | 54,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | 2,74  | 2,74  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46  | 2,46      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | 158,9 | 158,9 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | 1 275 | 1 275 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143 | 1 143     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | 12,4  | 12,4  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8  | 13,8      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77</b>                  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00  | 6,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | 0,63  | 0,63  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10  | 1,10      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | 89,5  | 89,5  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7  | 81,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | 2,96  | 2,96  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57  | 2,57      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | 161,4 | 161,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | 493   | 493   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429   | 429       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | 60,0  | 60,0  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7  | 36,7      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | 27000 | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А</b>                     |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00  | 3,00      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | 0,31  | 0,31  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60  | 0,60      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | 89,5  | 89,5  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9  | 79,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | 1,52  | 1,52  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41  | 1,41      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | 155,8 | 155,8 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4 | 153,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | 506   | 506   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471   | 471       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | 60,2  | 60,2  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4  | 33,4      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50  | 0,50      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7  | 74,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 70,41 | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 167,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 257 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на од-                                   | МВт/тыс. чел      | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3      |

## ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.

## ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ного жителя   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79  | 2,79      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47  | 1,47      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5  | 46,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3,28  | 3,28  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75  | 3,75      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 158,0 | 158,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 174 | 1 174 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343 | 1 343     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 90000 | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ВЧД- 7</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39 | 34,39     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,18  | 0,18  | 0,18  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52  | 0,52      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00  | 9,00      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 73,3  | 73,3  | 73,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3  | 72,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37 | 38,37     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116 | 1 116     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7  | 25,7      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 44436 | 41436 | 38436 | 35436 | 32436 | 29436 | 26436 | 23436 | 20436 | 17436 | 14436 | 11436 | 8436  | 5436  | 2436      |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Желябова»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92  | 1,92      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59  | 0,59      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6  | 67,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69  | 1,69      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878   | 878       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8  | 21,8      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Школьная»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07  | 9,07      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76  | 2,76      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0  | 68,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46  | 6,46      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6 | 163,6     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713   | 713       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1  | 22,1      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 42000 | 39000 | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Солнечная»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83  | 2,83      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5  | 74,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11  | 2,11      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7 | 192,7     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746   | 746       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0  | 28,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 17809 | 14873 | 11936 | 9000  | 6064  | 3127  | 191   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Жигулёвские сады»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 28,08 | 20,73 | 20,73 | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 44,8  | 59,0  | 59,0  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 12,65 | 12,65 | 22,32 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 161,4 | 161,4 | 169,6 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 245   | 245   | 433   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,8  | 14,6  | 14,6  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ЗАО «ЗПП»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 24,29 | 15,08 | 15,08 | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 55,1  | 71,9  | 71,9  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 41,54 | 45,31 | 40,92 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 169,2 | 160,9 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 162,3 | 157,0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 760   | 829   | 749   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на од-                                   | МВт/тыс. чел      | 13,3  | 21,7  | 21,7  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0      |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ного жителя   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 40300 | 84391 | 81742 | 78742 | 75742 | 72742 | 69742 | 66742 | 63742     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ФГУП «КБАС»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 2,09  | 2,70  | 2,70  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 92,7  | 90,6  | 90,6  | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,00  | 0,00  | 2,09  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 0,0   | 0,0   | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 0     | 0     | 70    | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 101,4 | 75,0  | 75,0  | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 20000 | 18000 | 16000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ГБУ СО «СОГЦ»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,68  | 1,68  | 1,68  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 22,8  | 22,8  | 22,8  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,67  | 2,67  | 3,05  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 170,4 | 170,4 | 151,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 193 | 1 193 | 1 361 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ПАО «Салют»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16  | 0,16      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15  | 1,15      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5  | 98,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 40,19 | 51,27 | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 157,8 | 157,8 | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 447   | 570   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2 | 787,2     |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36  | 6,36      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09  | 0,09      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 3,84  | 3,84  | 3,84  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23  | 4,23      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 38,2  | 38,2  | 38,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2  | 32,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 12,87 | 12,97 | 12,97 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18 | 13,18     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 155,2 | 157,0 | 157,0 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 023 | 2 039 | 2 039 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072 | 2 072     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0   | 9,0       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 91500 | 88500 | 85500 | 82500 | 79500 | 76500 | 73500 | 70500 | 67500 | 64500 | 61500 | 58500 | 55500 | 52500 | 49500     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,44  | 1,44  | 1,44  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93  | 1,93      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 59,9  | 59,9  | 59,9  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3  | 46,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 7,13  | 7,18  | 7,18  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77  | 6,77      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 157,1 | 162,3 | 162,3 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 975 | 1 987 | 1 987 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874 | 1 874     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 14,8  | 14,8  | 14,8  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная 500 квартала</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,07  | 5,07  | 5,07  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62  | 6,62      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 62,6  | 62,6  | 62,6  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2  | 51,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 26,92 | 29,01 | 29,01 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 160,0 | 158,6 | 158,6 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 968 | 2 121 | 2 121 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963 | 1 963     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 16,0  | 16,0  | 16,0  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000      |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная 113 км.</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45  | 6,45      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 5,06  | 5,06  | 5,06  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85  | 4,85      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 21,0  | 21,0  | 21,0  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3  | 24,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 14,68 | 17,34 | 17,34 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 160,9 | 158,3 | 158,3 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7 | 158,7     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 276 | 2 688 | 2 688 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667 | 2 667     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на од-                                   | МВт/тыс. чел      | 7,5   | 7,5   | 7,5   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 7,8       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ного жителя   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000 | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Ленинская, 102»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34  | 0,34      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | 0,12  | 0,12  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14  | 0,14      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | 64,4  | 64,4  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0  | 60,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | 0,33  | 0,33  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35  | 0,35      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | 968   | 968   | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036 | 1 036     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | 16,5  | 16,5  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8  | 16,8      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | 15000 | 12000 | 9000  | 6000  | 3000  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,14  | 0,28  | 0,28  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 19,15 | 34,77 | 34,77 | 26,62 | 27,21 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 75,7  | 55,9  | 55,9  | 66,5  | 65,8  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 92,25 | 92,25 | 90,83 | 87,54 | 88,96 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 157,3 | 157,3 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 160 | 1 160 | 1 142 | 1 101 | 1 118 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 26,3  | 14,8  | 14,8  | 20,1  | 19,7  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 4795  | 1795  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ГБУЗ «СОНД»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,49  | 1,35  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 145,8 | 158,8 | 156,3 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 3 456 | 3 128 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03 | 20,03     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40  | 0,40      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 16,93 | 16,93 | 16,93 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 13,5  | 13,5  | 13,5  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0  | 39,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,00  | 0,00  | 46,83 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43 | 45,43     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 0,0   | 0,0   | 158,0 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6 | 186,6     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 0     | 0     | 2 337 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267 | 2 267     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,1   | 7,1   | 7,1   | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3  | 10,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 81330 | 78441 | 75551 | 72661 | 69771 | 66881 | 63991 | 61102 | 58212 | 55322 | 52432 | 49542 | 46652 | 43763 | 40873     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06  | 0,06      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 11,84 | 11,84 | 11,84 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 40,9  | 40,9  | 40,9  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8  | 48,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 0     | 0     | 0     | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895 | 1 895     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,6  | 10,6  | 10,6  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4  | 12,4      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 67156 | 64300 | 61445 | 58589 | 55733 | 52878 | 50022 | 47167 | 44311 | 41456 | 38600 | 35745 | 32889 | 30033 | 27178     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная «Ерошевского 5»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02  | 6,02      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | 2,55  | 2,55  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | 57,6  | 57,6  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5  | 53,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | 7,13  | 7,13  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16  | 7,16      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | 180,9 | 180,9 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0 | 179,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | 1 184 | 1 184 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189 | 1 189     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | 13,9  | 13,9  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5  | 14,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | 21857 | 18857 | 15857 | 12857 | 9857  | 6857  | 3857  | 857   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная АО «РКЦ Прогресс»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44  | 7,44      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,09  | 1,65  | 1,65  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45  | 1,45      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 98,3  | 77,3  | 77,3  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0  | 80,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 8,38  | 8,38  | 3,43  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 127 | 1 127 | 461   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468   | 468       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на од-                                   | МВт/тыс. чел      | 650,7 | 27,8  | 27,8  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3  | 38,3      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| ного жителя   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 57742  | 54742  | 51742  | 48742  | 45742  | 42742  | 39742  | 36742  | 33742  | 30742  | 27742  | 24742  | 21742  | 18742  | 15742     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>ООО «Акварель-Тепло»</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -      | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10   | 3,10      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -      | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03   | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -      | 1,71   | 1,71   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55   | 1,55      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -      | 43,8   | 43,8   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9   | 48,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -      | 0,00   | 1,25   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78   | 3,78      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -      | 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  | 157,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -      | 0      | 403    | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221  | 1 221     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -      | 11,7   | 11,7   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9   | 12,9      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -      | 0      | 0      | 0      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -      | 90000  | 87000  | 84000  | 81000  | 78000  | 75000  | 72000  | 69000  | 66000  | 63000  | 60000  | 57000  | 54000  | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -      | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -      | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>ООО «Нефтегаз»</b>   |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78    |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 1,23   | 1,23   | 1,23   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 61,42  | 61,42  | 61,42  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 54,9   | 54,9   | 54,9   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 103,33 | 129,21 | 137,21 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68    |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 167,0  | 168,1  | 168,1  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 745    | 931    | 989    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 14,6   | 14,6   | 14,6   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 4      | 4      | 4      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 2         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019 | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100  | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Альтернатива»</b>   |                   |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | 0,00  | 1,32  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | 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 | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | 0     | 416   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО</b>  |                   |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -     | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -     | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -     | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -     | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -     | 0,00  | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -     | 0,0   | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -     | 0     | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -     | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -     | 0     | 0     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Теплогенерация»</b>   |                   |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80      |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | 0,00  | 1,85  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | 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 | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | 0     | 652   | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО "Энерго", котельная №1</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27  | 1,27      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 68,6  | 68,6  | 68,6  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4  | 53,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3,46  | 3,46  | 3,46  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74  | 3,74      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 190,2 | 190,2 | 190,2 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4 | 165,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 249 | 1 249 | 1 249 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351 | 1 351     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 20,9  | 20,9  | 20,9  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1  | 14,1      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000 | 30000 | 27000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО "Энерго", котельная №7</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,46  | 0,46  | 0,46  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 33,6  | 33,6  | 33,6  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8  | 61,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 0,00  | 0,00  | 0,26  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84  | 0,84      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 0,0   | 0,0   | 155,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 0     | 0     | 375   | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193 | 1 193     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на од-                                   | МВт/тыс. чел      | 9,9   | 9,9   | 9,9   | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2  | 17,2      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ного жителя   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная K1, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,77  | 0,77  | 0,77  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55  | 0,55      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 64,0  | 64,0  | 64,0  | 74,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3  | 68,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3,42  | 3,42  | 1,77  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80  | 1,80      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 591 | 1 591 | 821   | 837   | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034 | 1 034     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 16,3  | 16,3  | 16,3  | 22,8  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5  | 18,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 71470 | 67764 | 64058 | 60352 | 56646 | 52939 | 49233 | 45527 | 41821 | 38115 | 34409     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная K2, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,72  | 1,72  | 1,72  | 1,72  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10  | 2,10      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,52  | 1,52  | 1,52  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88  | 0,88      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 11,6  | 11,6  | 11,6  | 48,7  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0  | 58,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,38  | 2,38  | 3,47  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88  | 2,88      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 381 | 1 381 | 2 016 | 1 674 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370 | 1 370     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,6   | 6,6   | 6,6   | 11,4  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 77717 | 75261 | 72804 | 70347 | 67891 | 65434 | 62978 | 60521 | 58064 | 55608 | 53151     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,89  | 1,89  | 1,89  | 1,89  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,77  | 0,77  | 0,77  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92  | 0,92      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 59,1  | 59,1  | 59,1  | 51,2  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0  | 47,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,77  | 1,77  | 1,77  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01  | 3,01      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 933   | 933   | 933   | 1 592 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730 | 1 730     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 14,3  | 14,3  | 14,3  | 12,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0  | 11,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 73693 | 70432 | 67171 | 63909 | 60648 | 57387 | 54125 | 50864 | 47603 | 44341 | 41080     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74  | 1,74      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,43  | 1,43  | 1,43  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97  | 0,97      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 55,0  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4  | 44,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 4,71  | 4,71  | 3,27  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15  | 3,15      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 193 | 2 193 | 1 522 | 1 467 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813 | 1 813     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,8   | 8,8   | 8,8   | 13,0  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5  | 10,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 71470 | 67764 | 64058 | 60352 | 56646 | 52939 | 49233 | 45527 | 41821 | 38115 | 34409     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 1,20  | 1,20  | 1,20  | 1,20  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,02  | 1,02  | 1,02  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71  | 0,71      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 15,1  | 15,1  | 15,1  | 40,7  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4  | 42,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33  | 2,33      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 935 | 1 935 | 1 935 | 1 935 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879 | 1 879     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 6,9   | 6,9   | 6,9   | 9,9   | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2  | 10,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78351 | 75439 | 72527 | 69614 | 66702 | 63790 | 60878 | 57965 | 55053 | 52141 | 49229     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15  | 2,15      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,07  | 1,07  | 1,07  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68  | 0,68      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 50,4  | 50,4  | 50,4  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1  | 68,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,86  | 2,86  | 2,43  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23  | 2,23      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 330 | 1 330 | 1 131 | 1 040 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 11,8  | 11,8  | 11,8  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4  | 18,4      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78003 | 75003 | 72004 | 69005 | 66005 | 63006 | 60007 | 57008 | 54008 | 51009 | 48010     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 2,24  | 2,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 0,77  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87  | 0,87      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 65,4  | 61,3  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2  | 30,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 0,00  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82  | 2,82      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 0     | 1 263 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276 | 2 276     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на од-                                   | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 16,9  | 15,1  | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| ного жителя   |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | -    | 90000 | 87000 | 79183 | 73775 | 68366 | 62958 | 57549 | 52141 | 46732 | 41324 | 35916 | 30507 | 25099     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная K10, ООО «Долина-Центр-С»</b>  |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | 2,24  | 2,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | 0,77  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85  | 0,85      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | 65,4  | 62,1  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6  | 31,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | 0,00  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77  | 2,77      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | 0     | 1 238 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231 | 2 231     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | 16,9  | 15,4  | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6   | 8,6       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | -    | 90000 | 87000 | 79183 | 73775 | 68366 | 62958 | 57549 | 52141 | 46732 | 41324 | 35916 | 30507 | 25099     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная K11, ООО «Долина-Центр-С»</b>  |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | 2,24  | 2,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | 0,77  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86  | 0,86      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | 65,4  | 61,5  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6  | 30,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | 0,00  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81  | 2,81      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | 0     | 1 255 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263 | 2 263     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | 16,9  | 15,2  | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4   | 8,4       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -    | -    | 90000 | 87000 | 79183 | 73775 | 68366 | 62958 | 57549 | 52141 | 46732 | 41324 | 35916 | 30507 | 25099     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 2,24  | 2,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24  | 1,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 0,77  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75  | 0,75      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 65,4  | 66,5  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6  | 39,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 0,00  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44  | 2,44      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 0     | 1 093 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970 | 1 970     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 16,9  | 17,5  | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7   | 9,7       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | -     | 90000 | 87000 | 79183 | 73775 | 68366 | 62958 | 57549 | 52141 | 46732 | 41324 | 35916 | 30507 | 25099     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61  | 3,61      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 0,85  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98  | 0,98      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 76,4  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8  | 72,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 0,00  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 0     | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881   | 881       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 24,9  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6  | 21,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | -     | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 |       |       | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 101       |
| <b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 9,69  | 9,69  | 9,69  | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 57,1  | 57,1  | 57,1  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 23,74 | 23,74 | 24,61 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 186,5 | 186,5 | 169,2 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 050 | 1 050 | 1 089 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ</b>                |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 9,30  | 9,30  | 9,30  | 9,30  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 4,97  | 4,97  | 4,97  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 45,5  | 45,5  | 45,5  | 47,6  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 12,88 | 12,88 | 11,67 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 172,3 | 172,3 | 172,3 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 384 | 1 384 | 1 255 | 1 201 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 13,1  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 45390 | 42600 | 39810 | 37019 | 30033 | 27033 | 24033 | 21033 | 18033 | 15033 | 12033 | 9033  | 6033  | 3033  | 33        |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033      |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**  
**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Безымянской ТЭЦ, ЦОК, ПОК ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"**

| Наименование показателя   | Единицы измерения      | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Протяженность тепловых сетей  | км                     | 1504,6 | 1512,2 | 1567,5 | 1552,6 | 1556,5 | 1560,0 | 1564,5 | 1567,1 | 1568,4 | 1569,6 | 1570,6 | 1572,7 | 1573,2 | 1573,2 | 1573,2    |
| магистральных   | км                     | 367,1  | 375,8  | 370,4  | 385,9  | 386,8  | 387,7  | 388,8  | 389,5  | 389,8  | 390,1  | 390,4  | 390,9  | 391,0  | 391,0  | 391,0     |
| распределительных   | км                     | 1137,5 | 1136,4 | 1197,2 | 1166,7 | 1169,6 | 1172,3 | 1175,7 | 1177,6 | 1178,6 | 1179,5 | 1180,3 | 1181,8 | 1182,2 | 1182,2 | 1182,2    |
| Материальная характеристика тепловых сетей  | тыс. м <sup>2</sup>    | 386,4  | 388,6  | 396,4  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5     |
| магистральных   | тыс. м <sup>3</sup>    | 219,5  | 221,9  | 222,2  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0     |
| распределительных   | тыс. м <sup>4</sup>    | 166,9  | 166,7  | 174,2  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5     |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей  | лет                    | 31,78  | 31,76  | 29,55  | 29,00  | 28,67  | 28,24  | 27,81  | 27,40  | 26,99  | 26,58  | 26,18  | 25,79  | 25,40  | 25,02  | 25,02     |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения  | м <sup>2</sup> /чел    | 0,45   | 0,46   | 0,47   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46      |
| Присоединенная тепловая нагрузка  | Гкал/ч                 | 2872,5 | 2879,8 | 2922,3 | 2981,0 | 3130,5 | 3183,1 | 3231,9 | 3277,6 | 3299,5 | 3311,2 | 3325,9 | 3375,5 | 3394,1 | 3416,5 | 3416,5    |
| Относительная материальная характеристика   | м <sup>2</sup> /Гкал/ч | 134,5  | 134,9  | 135,6  | 131,0  | 124,7  | 122,7  | 120,8  | 119,1  | 118,3  | 117,9  | 117,4  | 115,7  | 115,1  | 114,3  | 114,3     |
| Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях  | тыс. Гкал              | 1543,9 | 1430,3 | 1637,4 | 1341,6 | 1110,0 | 1166,4 | 1143,1 | 1120,2 | 1097,8 | 1075,8 | 1054,3 | 1033,2 | 1012,6 | 992,3  | 992,3     |
| Относительные нормативные потери в тепловых сетях   | %                      | 18,55  | 17,95  | 19,04  | 16,55  | 13,70  | 14,40  | 14,11  | 13,83  | 13,55  | 13,28  | 13,02  | 12,76  | 12,50  | 12,25  | 12,25     |
| Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях   | Гкал/м                 | 5,5    | 5,2    | 5,5    | 5,2    | 5,2    | 5,4    | 5,5    | 5,5    | 5,5    | 5,5    | 5,5    | 5,6    | 5,6    | 5,6    | 5,6       |
| Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей   | ед./год                | 243    | 75     | 373    | 598    | 568    | 540    | 513    | 487    | 463    | 440    | 418    | 397    | 377    | 358    | 358       |
| Удельная повреждаемость тепловых сетей  | ед./км/год             | 0,162  | 0,050  | 0,238  | 0,385  | 0,366  | 0,347  | 0,330  | 0,314  | 0,298  | 0,283  | 0,269  | 0,255  | 0,243  | 0,231  | 0,231     |
| Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч                 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65    |
| Доля потребителей присоединенных по открытой схеме  | %                      | 41,9   | 41,6   | 41,5   | 41,0   | 40,7   | 40,2   | 39,8   | 39,6   | 39,4   | 39,3   | 39,0   | 38,7   | 38,6   | 38,6   | 38,6      |
| Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)   | тонн/ч                 | 51163  | 52447  | 56104  | 57258  | 58222  | 59030  | 59653  | 60007  | 60350  | 60885  | 61533  | 61744  | 61741  | 61741  | 61741     |
| Фактический расход теплоносителя  | тонн/ч                 | 54704  | 54932  | 55857  | 56704  | 57668  | 58476  | 59099  | 59453  | 59796  | 60331  | 60979  | 61190  | 61187  | 61187  | 61187     |
| Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде   | тонн/Гкал              | 19,04  | 19,07  | 19,11  | 19,13  | 18,58  | 18,47  | 18,36  | 18,24  | 18,22  | 18,26  | 18,26  | 18,10  | 18,02  | 18,19  | 18,19     |
| Нормативная подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 824,9  | 890,3  | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3    |
| Фактическая подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 2615,3 | 2053,6 | 2296,3 | 1871,9 | 1778,3 | 1689,4 | 1604,9 | 1524,7 | 1448,4 | 1376,0 | 1307,2 | 1241,8 | 1179,8 | 1120,8 | 1120,8    |
| Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя   | млн. кВт-ч             | 31,7   | 28,9   | 27,1   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0      |
| Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии  | кВт-ч/Гкал             | 3,8    | 3,6    | 3,2    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4       |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия Котельных МП "Инженерная служба"**

| Наименование показателя   | Единицы измерения      | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Протяженность тепловых сетей  | км                     | 405,7 | 405,7 | 396,4 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 399,8 | 401,4 | 401,4 | 401,4 | 401,4 | 401,4     |
| магистральных   | км                     | 189,6 | 189,6 | 185,2 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,6 | 187,4 | 187,4 | 187,4 | 187,4 | 187,4     |
| распределительных   | км                     | 216,1 | 216,1 | 211,1 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 213,2 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0     |
| Материальная характеристика тепловых сетей  | тыс. м <sup>2</sup>    | 101,5 | 101,5 | 95,9  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3      |
| магистральных   | тыс. м <sup>2</sup>    | 67,7  | 67,7  | 64,0  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3      |
| распределительных   | тыс. м <sup>2</sup>    | 33,7  | 33,7  | 31,9  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0      |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей  | лет                    | 34,9  | 35,9  | 36,9  | 37,0  | 38,0  | 39,0  | 40,0  | 41,0  | 42,0  | 43,0  | 44,0  | 45,0  | 46,0  | 47,0  | 47,0      |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения  | м <sup>2</sup> /чел    | 0,33  | 0,34  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32      |
| Присоединенная тепловая нагрузка  | Гкал/ч                 | 243,1 | 243,1 | 239,9 | 241,2 | 241,2 | 241,9 | 238,0 | 238,9 | 238,9 | 241,4 | 244,2 | 244,2 | 244,2 | 250,9 | 250,9     |
| Относительная материальная характеристика   | м <sup>2</sup> /Гкал/ч | 417   | 417   | 400   | 399   | 399   | 398   | 404   | 403   | 403   | 399   | 394   | 394   | 394   | 384   | 384       |
| Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях  | тыс. Гкал              | 48,7  | 59,1  | 106,7 | 78,0  | 84,7  | 83,4  | 81,9  | 80,8  | 79,3  | 79,2  | 78,5  | 77,0  | 75,6  | 76,2  | 76,2      |
| Относительные нормативные потери в тепловых сетях   | %                      | 11,2  | 11,3  | 19,3  | 12,6  | 15,4  | 15,1  | 14,9  | 14,7  | 14,4  | 14,3  | 14,0  | 13,7  | 13,5  | 13,3  | 13,3      |
| Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях   | Гкал/м                 | 1,2   | 1,4   | 1,7   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6       |
| Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*  | ед./год                | 232   | 220   | 136   | 128   | 122   | 116   | 110   | 104   | 99    | 94    | 89    | 85    | 81    | 77    | 77        |
| Удельная повреждаемость тепловых сетей  | ед./км/год             | 0,571 | 0,542 | 0,343 | 0,323 | 0,307 | 0,291 | 0,277 | 0,263 | 0,250 | 0,237 | 0,226 | 0,214 | 0,204 | 0,193 | 0,193     |
| Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч                 | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64      |
| Доля потребителей присоединенных по открытой схеме  | %                      | 8,90  | 8,90  | 8,90  | 14,28 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04     |
| Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)   | тонн/ч                 | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39        |
| Фактический расход теплоносителя  | тонн/ч                 | 185   | 160   | 154   | 152   | 152   | 152   | 150   | 151   | 151   | 152   | 154   | 154   | 154   | 158   | 158       |
| Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде   | тонн/Гкал              | 0,76  | 0,66  | 0,64  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63      |
| Нормативная подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Фактическая подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя   | млн. кВт·ч             | 17,4  | 23,2  | 26,2  | 25,5  | 25,5  | 25,4  | 25,3  | 25,3  | 25,3  | 25,4  | 25,6  | 25,5  | 25,5  | 26,0  | 26,0      |
| Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии  | кВт·ч/Гкал             | 35,9  | 39,8  | 39,8  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0      |

\* Учтены все повреждения на тепловых сетях за исключением повреждений, произошедших в период гидравлических и температурных испытаний

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

Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения              | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|--------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>            | 26540,3  | 26979,1  | 27426,5  | 28090,8  | 28607,9  | 28992,5  | 29335,5  | 29669,6  | 29758,5  | 29887,7  | 30021,0  | 30165,5  | 30502,0  | 30676,0  | 30883,5  | 31080,0  | 31080,0   |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>            | 16609,1  | 16651,5  | 16634,0  | 16727,1  | 16801,9  | 17035,8  | 17263,5  | 17496,8  | 17525,3  | 17597,8  | 17644,5  | 17764,1  | 18018,5  | 18079,6  | 18153,8  | 18206,0  | 18206,0   |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{сумм}$                  | Гкал/ч                         | 5058,041 | 5075,937 | 5075,940 | 5115,820 | 5168,021 | 5230,634 | 5283,231 | 5332,055 | 5324,205 | 5346,164 | 5357,800 | 5372,527 | 5422,160 | 5440,698 | 5463,153 | 5478,950 | 5478,950  |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                         | 2188,390 | 2196,001 | 2196,371 | 2213,289 | 2235,266 | 2261,722 | 2283,929 | 2304,844 | 2301,773 | 2311,223 | 2316,204 | 2322,622 | 2344,084 | 2352,185 | 2361,961 | 2368,839 | 2368,839  |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                         | 1692,868 | 1699,121 | 1698,383 | 1712,403 | 1731,090 | 1753,315 | 1772,016 | 1788,776 | 1785,498 | 1792,947 | 1796,948 | 1801,786 | 1818,420 | 1824,465 | 1831,858 | 1837,058 | 1837,058  |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                         | 495,522  | 496,880  | 497,988  | 500,886  | 504,176  | 508,407  | 511,914  | 516,068  | 516,275  | 518,276  | 519,256  | 520,835  | 525,664  | 527,720  | 530,103  | 531,781  | 531,781   |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                         | 2869,651 | 2879,936 | 2879,569 | 2902,531 | 2932,755 | 2968,912 | 2999,302 | 3027,211 | 3022,432 | 3034,941 | 3041,596 | 3049,905 | 3078,076 | 3088,513 | 3101,192 | 3110,111 | 3110,111  |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                         | 2539,303 | 2548,684 | 2547,577 | 2568,607 | 2596,638 | 2629,974 | 2658,025 | 2683,165 | 2678,249 | 2689,423 | 2695,425 | 2702,682 | 2727,633 | 2736,700 | 2747,790 | 2755,590 | 2755,590  |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                         | 330,348  | 331,252  | 331,992  | 333,924  | 336,117  | 338,938  | 341,276  | 344,046  | 344,183  | 345,518  | 346,171  | 347,224  | 350,443  | 351,813  | 353,402  | 354,521  | 354,521   |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                      | 6734,693 | 6781,173 | 6476,393 | 6952,105 | 6626,340 | 6693,152 | 6763,233 | 6852,373 | 6939,385 | 6976,771 | 7001,142 | 7034,433 | 7116,230 | 7153,810 | 7196,331 | 7241,102 | 7241,102  |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                      | 2913,911 | 2933,964 | 2802,166 | 3006,072 | 2863,751 | 2891,311 | 2921,580 | 2958,222 | 2997,935 | 3013,904 | 3024,305 | 3038,695 | 3074,084 | 3090,386 | 3109,063 | 3128,639 | 3128,639  |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{рв.жф}$                 | тыс. Гкал                      | 1602,650 | 1613,679 | 1541,191 | 1653,339 | 1575,064 | 1590,221 | 1606,869 | 1627,022 | 1648,864 | 1657,648 | 1663,367 | 1671,282 | 1690,746 | 1699,713 | 1709,985 | 1720,752 | 1720,752  |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                      | 1311,261 | 1320,285 | 1260,975 | 1352,733 | 1288,687 | 1301,090 | 1314,711 | 1331,200 | 1349,071 | 1356,256 | 1360,938 | 1367,413 | 1383,338 | 1390,673 | 1399,078 | 1407,887 | 1407,887  |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                      | 3820,782 | 3847,209 | 3674,227 | 3946,033 | 3762,589 | 3801,841 | 3841,653 | 3894,151 | 3941,450 | 3962,867 | 3976,837 | 3995,738 | 4042,146 | 4063,424 | 4087,268 | 4112,463 | 4112,463  |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{рв.одф}$                | тыс. Гкал                      | 2865,586 | 2885,406 | 2755,670 | 2959,524 | 2821,941 | 2851,380 | 2881,239 | 2920,613 | 2956,087 | 2972,150 | 2982,627 | 2996,803 | 3031,610 | 3047,568 | 3065,451 | 3084,347 | 3084,347  |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                      | 955,196  | 961,803  | 918,557  | 986,509  | 940,648  | 950,461  | 960,414  | 973,538  | 985,363  | 990,717  | 994,210  | 998,935  | 1010,536 | 1015,856 | 1021,817 | 1028,116 | 1028,116  |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 63,8     | 63,0     | 61,9     | 61,0     | 60,5     | 60,5     | 60,4     | 60,3     | 60,0     | 60,0     | 59,9     | 59,7     | 59,6     | 59,5     | 59,3     | 59,1     | 59,1      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>        | 0,060    | 0,060    | 0,056    | 0,059    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055    | 0,055     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                         | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 11,80    | 11,69    | 10,98    | 11,50    | 10,76    | 10,72    | 10,71    | 10,72    | 10,83    | 10,84    | 10,83    | 10,83    | 10,83    | 10,83    | 10,82    | 10,82    | 10,82     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 152,9    | 153,1    | 153,2    | 153,6    | 154,5    | 154,4    | 154,0    | 153,4    | 152,8    | 152,8    | 152,8    | 152,1    | 151,4    | 151,4    | 151,4    | 151,4    | 151,4     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 33,7     | 33,9     | 32,4     | 34,6     | 32,8     | 32,7     | 32,6     | 32,6     | 33,0     | 33,0     | 33,0     | 33,0     | 32,9     | 32,9     | 33,0     | 33,1     | 33,1      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                      | 0,567    | 0,569    | 0,569    | 0,573    | 0,578    | 0,585    | 0,591    | 0,596    | 0,594    | 0,596    | 0,597    | 0,599    | 0,604    | 0,605    | 0,608    | 0,609    | 0,609     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                        | 0,180    | 0,181    | 0,173    | 0,185    | 0,176    | 0,178    | 0,180    | 0,182    | 0,184    | 0,185    | 0,185    | 0,186    | 0,188    | 0,189    | 0,190    | 0,191    | 0,191     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                    | 0,00195  | 0,00197  | 0,00197  | 0,00201  | 0,00204  | 0,00203  | 0,00205  | 0,00207  | 0,00206  | 0,00206  | 0,00206  | 0,00206  | 0,00208  | 0,00208  | 0,00209  | 0,00209  | 0,00209   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                   | 1,85     | 1,87     | 1,79     | 1,94     | 1,86     | 1,84     | 1,86     | 1,88     | 1,90     | 1,91     | 1,91     | 1,91     | 1,93     | 1,94     | 1,95     | 1,95     | 1,95      |

Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя        | Единицы измерения               | 2018    | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    | 2034-2040 |
|-------|---|-------------------------------|---------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                    | тыс. м <sup>2</sup>             | 1236,4  | 1252,4  | 895,5   | 1300,9  | 1294,6  | 1296,9  | 1302,7  | 1282,6  | 1293,1  | 1293,4  | 1310,2  | 1328,6  | 1331,1  | 1334,1  | 1375,1  | 1379,9  | 1379,9    |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                   | тыс. м <sup>2</sup>             | 816,8   | 816,0   | 597,2   | 810,1   | 802,3   | 803,7   | 808,3   | 799,6   | 805,4   | 805,4   | 814,1   | 826,6   | 830,8   | 830,8   | 852,8   | 852,8   | 852,8     |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                | Гкал/ч                          | 243,068 | 243,068 | 243,068 | 239,876 | 241,189 | 241,236 | 241,861 | 237,975 | 238,918 | 238,918 | 241,417 | 244,223 | 244,223 | 244,223 | 250,859 | 250,859 | 250,859   |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                  | Гкал/ч                          | 101,944 | 101,944 | 71,716  | 102,498 | 101,156 | 101,175 | 101,425 | 99,634  | 100,021 | 100,021 | 101,089 | 102,297 | 102,297 | 102,297 | 105,169 | 105,169 | 105,169   |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$               | Гкал/ч                          | 87,793  | 87,793  | 66,691  | 86,686  | 87,115  | 87,134  | 87,384  | 86,302  | 86,660  | 86,660  | 87,523  | 88,474  | 88,474  | 88,474  | 90,692  | 90,692  | 90,692    |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$              | Гкал/ч                          | 14,151  | 14,151  | 5,025   | 15,812  | 14,041  | 14,041  | 14,041  | 13,333  | 13,361  | 13,361  | 13,565  | 13,823  | 13,823  | 13,823  | 14,477  | 14,477  | 14,477    |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                 | Гкал/ч                          | 141,124 | 141,124 | 103,387 | 140,570 | 140,033 | 140,061 | 140,436 | 138,341 | 138,897 | 138,897 | 140,328 | 141,926 | 141,926 | 141,926 | 145,690 | 145,690 | 145,690   |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$              | Гкал/ч                          | 131,690 | 131,690 | 100,037 | 130,028 | 130,672 | 130,700 | 131,075 | 129,452 | 129,990 | 129,990 | 131,285 | 132,711 | 132,711 | 132,711 | 136,039 | 136,039 | 136,039   |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$             | Гкал/ч                          | 9,434   | 9,434   | 3,350   | 10,542  | 9,361   | 9,361   | 9,361   | 8,888   | 8,907   | 8,907   | 9,044   | 9,215   | 9,215   | 9,215   | 9,651   | 9,651   | 9,651     |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                  | тыс. Гкал                       | 536,449 | 536,449 | 523,995 | 551,813 | 548,512 | 551,445 | 552,257 | 550,209 | 551,559 | 551,559 | 556,044 | 560,803 | 560,803 | 560,803 | 573,902 | 573,902 | 573,902   |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                    | тыс. Гкал                       | 224,990 | 224,990 | 154,602 | 235,787 | 230,049 | 231,277 | 231,590 | 230,359 | 230,905 | 230,905 | 232,832 | 234,901 | 234,901 | 234,901 | 240,600 | 240,600 | 240,600   |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                 | тыс. Гкал                       | 123,745 | 123,745 | 85,031  | 129,683 | 126,527 | 127,202 | 127,375 | 126,697 | 126,998 | 126,998 | 128,058 | 129,196 | 129,196 | 129,196 | 132,330 | 132,330 | 132,330   |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                | тыс. Гкал                       | 101,246 | 101,246 | 69,571  | 106,104 | 103,522 | 104,075 | 104,216 | 103,662 | 103,907 | 103,907 | 104,774 | 105,705 | 105,705 | 105,705 | 108,270 | 108,270 | 108,270   |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                   | тыс. Гкал                       | 311,459 | 311,459 | 222,877 | 323,369 | 318,463 | 320,168 | 320,667 | 319,850 | 320,654 | 320,654 | 323,212 | 325,902 | 325,902 | 325,902 | 333,302 | 333,302 | 333,302   |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                | тыс. Гкал                       | 233,594 | 233,594 | 167,158 | 242,527 | 238,847 | 240,126 | 240,500 | 239,888 | 240,491 | 240,491 | 242,409 | 244,427 | 244,427 | 244,427 | 249,977 | 249,977 | 249,977   |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$               | тыс. Гкал                       | 77,865  | 77,865  | 55,719  | 80,842  | 79,616  | 80,042  | 80,167  | 79,963  | 80,164  | 80,164  | 80,803  | 81,476  | 81,476  | 81,476  | 83,326  | 83,326  | 83,326    |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$               | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 71,0    | 70,1    | 74,5    | 66,6    | 67,3    | 67,2    | 67,1    | 67,3    | 67,0    | 67,0    | 66,8    | 66,6    | 66,5    | 66,3    | 66,0    | 65,7    | 65,7      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                 | Гкал/год/м <sup>2</sup>         | 0,100   | 0,099   | 0,095   | 0,100   | 0,098   | 0,098   | 0,098   | 0,099   | 0,098   | 0,098   | 0,098   | 0,097   | 0,097   | 0,097   | 0,096   | 0,096   | 0,096     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                          | °С·сут                          | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116    | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\bar{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)  | 19,56   | 19,31   | 18,56   | 19,49   | 19,10   | 19,17   | 19,11   | 19,31   | 19,20   | 19,19   | 19,10   | 19,01   | 18,97   | 18,93   | 18,81   | 18,75   | 18,75     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$              | ккал/ч/м <sup>2</sup>           | 161,2   | 161,4   | 167,5   | 160,5   | 162,9   | 162,6   | 162,2   | 161,9   | 161,4   | 161,4   | 161,3   | 160,5   | 159,7   | 159,7   | 159,5   | 159,5   | 159,5     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\bar{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> /(°С x сут) | 55,9    | 56,0    | 54,7    | 58,5    | 58,2    | 58,4    | 58,2    | 58,6    | 58,4    | 58,4    | 58,2    | 57,8    | 57,5    | 57,5    | 57,3    | 57,3    | 57,3      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                      | Гкал/ч/га                       | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552   | 0,552     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$         | Гкал/га                         | 0,281   | 0,281   | 0,193   | 0,299   | 0,290   | 0,291   | 0,291   | 0,294   | 0,294   | 0,294   | 0,293   | 0,292   | 0,292   | 0,292   | 0,291   | 0,291   | 0,291     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                     | 0,00293 | 0,00294 | 0,00224 | 0,00294 | 0,00297 | 0,00292 | 0,00292 | 0,00288 | 0,00289 | 0,00288 | 0,00290 | 0,00293 | 0,00292 | 0,00292 | 0,00298 | 0,00298 | 0,00298   |
| 14.   | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя                                 | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$   | Гкал/чел/год                    | 4,12    | 4,15    | 2,85    | 4,39    | 4,32    | 4,27    | 4,26    | 4,23    | 4,23    | 4,22    | 4,25    | 4,28    | 4,27    | 4,26    | 4,36    | 4,35    | 4,35      |

Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплус"

| № п.п. | Показатель  | Ед. изм.     | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|--------|---|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.     | Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ   | МВт          | 558,7   | 512,7   | 464,0   | 464,0   | 464,0   | 354,0   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9     |
| 2.     | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.   | Гкал/ч       | 3 450,0 | 3 190,4 | 2 244,0 | 2 244,0 | 2 344,0 | 2 169,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0   |
| 2.1.   | базовая (турбоагрегатов)  | Гкал/ч       | 1 193,6 | 1 134,0 | 934,0   | 934,0   | 934,0   | 759,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0     |
| 2.2.   | пиковая   | Гкал/ч       | 2 256,4 | 2 056,4 | 1 310,0 | 1 310,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0   |
| 3.     | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч       | 2 068,8 | 2 046,5 | 1 503,7 | 1 534,6 | 1 604,3 | 1 626,9 | 1 755,7 | 1 763,1 | 1 767,4 | 1 770,8 | 1 769,8 | 1 807,1 | 1 825,6 | 1 844,0 | 1 859,8   |
| 4.     | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ  | %            | 37,0    | 33,0    | 29,3    | 27,9    | 27,8    | 20,9    | 21,6    | 21,3    | 21,1    | 20,9    | 21,0    | 19,3    | 18,5    | 17,7    | 17,0      |
| 5.     | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.   | тыс.Гкал     | 6 483,2 | 6 093,4 | 4 894,9 | 4 562,0 | 4 779,8 | 4 709,4 | 4 779,5 | 5 017,5 | 5 042,4 | 5 057,0 | 5 057,3 | 5 109,7 | 5 146,2 | 5 174,6 | 5 228,0   |
| 5.1.   | из отборов турбоагрегатов   | тыс.Гкал     | 4 688,5 | 4 549,9 | 3 972,6 | 3 859,2 | 3 960,4 | 3 983,5 | 3 993,1 | 4 072,1 | 4 070,9 | 4 068,7 | 4 065,0 | 4 080,3 | 4 086,7 | 4 094,5 | 4 108,2   |
| 6.     | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | -            | 0,72    | 0,75    | 0,81    | 0,85    | 0,83    | 0,85    | 0,84    | 0,81    | 0,81    | 0,80    | 0,80    | 0,80    | 0,79    | 0,79    | 0,79      |
| 7.     | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ   | г.у.т/кВт-ч  | 293,8   | 273,2   | 270,6   | 265,9   | 308,9   | 308,9   | 308,3   | 313,1   | 313,1   | 313,1   | 313,0   | 313,2   | 313,3   | 313,4   | 313,6     |
| 8.     | УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления  | г.у.т/кВт-ч  | 258,2   | 251,7   | 255,1   | 249,7   | 288,1   | 281,7   | 283,2   | 297,3   | 297,3   | 297,3   | 297,3   | 297,6   | 297,7   | 297,9   | 298,1     |
| 9.     | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ   | кг.у.т/Гкал  | 147,0   | 147,6   | 142,1   | 141,1   | 145,1   | 145,1   | 144,9   | 144,4   | 144,5   | 144,5   | 144,5   | 144,6   | 144,7   | 144,7   | 144,8     |
| 10.    | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ  | %            | 85      | 86      | 87      | 86      | 81      | 80      | 81      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83        |
| 11.    | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ   | час/год      | 2 026   | 4 238   | 4 451   | 4 496   | 4 454   | 6 097   | 4 469   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087     |
| 12.    | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ  | час/год      | 4 337   | 4 401   | 4 735   | 4 565   | 4 683   | 5 785   | 4 640   | 4 730   | 4 730   | 4 729   | 4 725   | 4 743   | 4 751   | 4 760   | 4 777     |
| 13.    | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя   | МВт/тыс. чел | 10,0    | 9,9     | 9,6     | 9,4     | 9,3     | 8,4     | 8,5     | 8,5     | 8,4     | 8,4     | 8,4     | 8,2     | 8,2     | 8,1     | 8,0       |
| 14.    | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ  | 1/год        | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 15.    | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов  | час          | 81 599  | 82 487  | 61 069  | 56 141  | 50 196  | 155 096 | 108 744 | 102 842 | 103 831 | 97 929  | 92 027  | 96 148  | 97 137  | 91 235  | 85 333    |

Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"

| Показатель  | Ед. изм.     | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|---|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч       | 1 455,0 | 1 455,0 | 2 386,4 | 2 413,1 | 2 429,9 | 2 429,9 | 2 429,9 | 2 439,9 | 2 439,9 | 2 439,9 | 2 439,9 | 2 439,9 | 2 439,9 | 2 439,9 | 2 439,9   |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч       | 4,8     | 4,8     | 13,9    | 14,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0    | 16,0      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч       | 914,1   | 950,2   | 1 536,0 | 1 548,9 | 1 607,9 | 1 639,3 | 1 553,7 | 1 593,5 | 1 612,1 | 1 620,6 | 1 637,2 | 1 650,4 | 1 650,4 | 1 654,7 | 1 654,7   |
| Доля резерва тепловой мощности котельных  | %            | 36,8    | 34,4    | 35,1    | 35,2    | 33,2    | 31,9    | 35,4    | 34,0    | 33,3    | 32,9    | 32,2    | 31,7    | 31,7    | 31,5    | 31,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс.Гкал     | 2 329,5 | 2 329,8 | 4 162,6 | 4 029,1 | 3 565,0 | 3 994,2 | 3 998,5 | 3 831,2 | 3 837,5 | 3 831,4 | 3 850,0 | 3 867,3 | 3 861,4 | 3 869,4 | 3 869,4   |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал | 156,4   | 156,9   | 160,5   | 159,5   | 160,7   | 160,3   | 160,3   | 160,1   | 160,1   | 160,1   | 160,2   | 160,2   | 160,2   | 160,2   | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год      | 1620,0  | 1625,5  | 1783,6  | 1713,1  | 1501,6  | 1681,0  | 1682,8  | 1607,1  | 1609,6  | 1607,1  | 1614,7  | 1621,8  | 1619,4  | 1622,6  | 1622,6    |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел | 10      | 9       | 9       | 10      | 9       | 9       | 10      | 9       | 9       | 9       | 9       | 9       | 9       | 9       | 9         |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год        | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час          | 7 863   | 4 745   | 3 333   | 1 849   | 1 390   | 5 202   | 4 556   | 3 894   | 3 594   | 3 383   | 3 172   | 2 960   | 2 749   | 2 537   | 2 326     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %            | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %            | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100       |

**Таблица 2.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 371,2 | 388,7 | 388,7 | 392,8 | 394,3 | 394,3 | 382,6 | 382,6 | 382,6 | 382,6 | 382,6 | 382,6 | 382,6 | 382,6 | 382,6     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 6,2   | 6,6   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,5   | 6,6   | 6,6   | 6,6   | 6,9   | 6,9       |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 246,5 | 262,1 | 261,8 | 263,1 | 263,2 | 263,9 | 259,6 | 260,6 | 260,6 | 263,4 | 266,4 | 266,4 | 266,4 | 273,7 | 273,7     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 31,9  | 30,9  | 31,0  | 31,4  | 31,6  | 31,4  | 30,5  | 30,2  | 30,2  | 29,5  | 28,6  | 28,6  | 28,6  | 26,7  | 26,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 482,4 | 576,5 | 654,3 | 638,3 | 636,2 | 635,7 | 632,1 | 632,4 | 630,9 | 635,3 | 639,3 | 637,8 | 636,4 | 650,1 | 648,6     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 165,7 | 168,6 | 167,9 | 166,3 | 166,3 | 166,2 | 165,5 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4 | 164,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 341 | 1 538 | 1 737 | 1 666 | 1 654 | 1 653 | 1 694 | 1 695 | 1 691 | 1 702 | 1 713 | 1 709 | 1 705 | 1 743 | 1 739     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 8,9   | 9,4   | 9,5   | 9,5   | 9,6   | 9,6   | 9,4   | 9,4   | 9,4   | 9,3   | 9,2   | 9,2   | 9,2   | 8,9   | 8,9       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 9     | 9     | 8     | 8     | 7     | 7     | 7     | 7     | 7     | 7     | 7         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 92245 | 90304 | 88937 | 82465 | 75797 | 69547 | 65298 | 58957 | 52616 | 46353 | 40091 | 34205 | 28723 | 23623 | 18955     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 69    | 68    | 68    | 69    | 69    | 69    | 74    | 74    | 74    | 74    | 74    | 74    | 74    | 74    | 74        |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**  
**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| <b>АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»/АО «Газпром теплоэнерго Самара» с 08.07.2022г</b>      |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10  | 56,10     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45   | 0,45      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 25,84  | 25,84  | 25,84  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08  | 31,08     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 53,1   | 53,1   | 53,1   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8   | 43,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 116,42 | 121,32 | 121,32 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03 | 117,03    |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 157,8  | 157,7  | 157,7  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8  | 156,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 2 075  | 2 162  | 2 162  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086  | 2 086     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 13,0   | 13,0   | 13,0   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8   | 10,8      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0      | 0      | 0      | 0      | 4      | 4      | 4      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 2         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 52901  | 49901  | 46901  | 43901  | 40901  | 37901  | 34901  | 31901  | 28901  | 25901  | 22901  | 19901  | 16901  | 14439  | 11977     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>  |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -      | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15  | 11,15     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -      | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05   | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -      | 1,97   | 1,97   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63   | 2,63      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -      | 81,9   | 81,9   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0   | 76,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -      | 7,21   | 7,21   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44   | 6,44      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -      | 159,3  | 159,3  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5  | 154,5     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -      | 647    | 647    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578    | 578       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -      | 34,5   | 34,5   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2   | 27,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -      | 0      | 0      | 0      | 2      | 2      | 2      | 2      | 2      | 2      | 2      | 2      | 2      | 2      | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -      | 38341  | 35341  | 32341  | 29341  | 26341  | 23341  | 20341  | 17341  | 14341  | 12148  | 11570  | 10991  | 10413  | 9834      |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -      | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33     | 33        |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -      | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»</b>                             |                   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21  | 48,21     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,39   | 0,39   | 0,39   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73   | 0,73      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04  | 13,04     |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 72,2  | 72,2  | 72,2  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4  | 71,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63 | 48,63     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2 | 163,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9  | 24,9      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 4     | 4     | 4     | 3     | 3     | 3     | 3     | 3     | 3     | 3     | 2         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 41482 | 38485 | 35489 | 32493 | 29496 | 26500 | 23504 | 20669 | 17964 | 15260 | 12556 | 9851  | 7147  | 4442  | 1738      |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60 | 51,60     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 28,08 | 20,73 | 20,73 | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52  | 7,52      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 44,8  | 59,0  | 59,0  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6  | 84,6      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 12,65 | 12,65 | 22,32 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45 | 21,45     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 161,4 | 161,4 | 169,6 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4 | 178,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 245   | 245   | 433   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416   | 416       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,8  | 14,6  | 14,6  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3  | 40,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Завод приборных подшипников»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66 | 54,66     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,26      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 24,29 | 15,08 | 15,08 | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91  | 7,91      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 55,1  | 71,9  | 71,9  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0  | 85,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 41,54 | 45,31 | 40,92 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83 | 41,83     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 169,2 | 160,9 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 162,3 | 157,0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 760   | 829   | 749   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765   | 765       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 13,3  | 21,7  | 21,7  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0  | 42,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 40300 | 84391 | 81742 | 78742 | 75742 | 72742 | 69742 | 66742 | 63742     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ГБУ СО «СОГЦ»</b>  |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24  | 2,24      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05  | 0,05      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1,68  | 1,68  | 1,68  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96  | 0,96      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 22,8  | 22,8  | 22,8  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0  | 55,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 2,67  | 2,67  | 3,05  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86  | 2,86      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 170,4 | 170,4 | 151,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6 | 154,6     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 193 | 1 193 | 1 361 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276 | 1 276     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 7,8   | 7,8   | 7,8   | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 13,7      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000 | 30000 | 27000 | 24000 | 21000 | 18000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54 | 79,54     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,14  | 0,28  | 0,28  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 19,15 | 34,77 | 34,77 | 26,62 | 27,21 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 75,7  | 55,9  | 55,9  | 66,5  | 65,8  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7  | 65,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 92,25 | 92,25 | 90,83 | 87,54 | 88,96 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06 | 89,06     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 157,3 | 157,3 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 160 | 1 160 | 1 142 | 1 101 | 1 118 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120 | 1 120     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 26,3  | 14,8  | 14,8  | 20,1  | 19,7  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6  | 19,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 4795  | 1795  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ГБУЗ «СОКНД»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43  | 0,43      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4  | 48,4      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 1,49  | 1,35  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39  | 1,39      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 145,8 | 158,8 | 156,3 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 3 456 | 3 128 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227 | 3 227     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7  | 15,7      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000 | 45000 | 42000 | 39000 | 36000 | 33000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Энергоресурс»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16 | 40,16     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47  | 0,47      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 28,76 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06 | 22,06     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 27,2  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9  | 43,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 46,83 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55 | 83,55     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 158,0 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9 | 179,9     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 1 166 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081 | 2 081     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 8,5   | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3  | 11,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -     | -     | 68483 | 65610 | 62737 | 59865 | 56992 | 54119 | 51247 | 48374 | 45501 | 42629 | 39756 | 36883 | 34011     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Энерго»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48  | 3,48      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 1,31  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53  | 1,53      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 61,5  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1  | 55,1      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 3,73  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59  | 4,59      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 187,7 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 1 072 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 17,1  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -     | -     | 66654 | 63654 | 60654 | 57654 | 54654 | 51654 | 48654 | 45654 | 42654 | 39654 | 36654 | 33654 | 30654     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 23,82 | 23,82 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 10,54 | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03  | 9,03      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 55,7  | 62,1  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2  | 53,2      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 15,03 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43 | 29,43     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 156,0 | 186,4 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 631   | 1 235 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 14,4  | 17,4  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0  | 14,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 9     | 9     | 8     | 8     | 7     | 7     | 7     | 6     | 6     | 6     | 5         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -     | -     | 86166 | 83166 | 77853 | 74147 | 70442 | 66736 | 63030 | 59325 | 55619 | 51913 | 48208 | 44502 | 40796     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82        |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29  | 0,29      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 9,69  | 9,69  | 9,69  | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34 | 14,34     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 57,1  | 57,1  | 57,1  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3  | 35,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 23,74 | 23,74 | 24,61 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84 | 34,84     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 186,5 | 186,5 | 169,2 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 050 | 1 050 | 1 089 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542 | 1 542     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 13,7  | 13,7  | 13,7  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0  | 10,0      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 90000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000 | 48000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| <b>АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»</b>   |                   |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 7,44  | 7,44  | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44   | 7,44      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,04  | 0,04  | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04   | 0,04      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 0,09  | 1,65  | 1,65   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45   | 1,45      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 98,3  | 77,3  | 77,3   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0   | 80,0      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 8,38  | 8,38  | 3,43   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48   | 3,48      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 180,2 | 180,2 | 180,2  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0  | 150,0     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 127 | 1 127 | 461    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468    | 468       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 650,7 | 27,8  | 27,8   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3   | 38,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0      | 0      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | 57742 | 54742 | 51742  | 48742  | 45742  | 42742  | 39742  | 36742  | 33742  | 30742  | 27742  | 24742  | 21742  | 18742  | 15742     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>ООО «Нефтегаз»</b>   |                   |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78 | 138,78    |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 1,23   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 61,42  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76  | 39,76     |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 54,9   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8   | 70,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 137,21 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68 | 121,68    |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 168,1  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2  | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 989    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877    | 877       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 14,6   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5   | 22,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0      | 0      | 4      | 4      | 4      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 3      | 2         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -     | -     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100    | 100       |
| <b>ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»</b>   |                   |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36   | 6,36      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 2,68   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94   | 2,94      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 57,9   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8   | 53,8      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 7,46   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51   | 7,51      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную                          | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 180,8  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0  | 179,0     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| с коллекторов котельной   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 1 173 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 14,0  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6  | 14,6      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 2     | 2     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | -     | 18491 | 15491 | 12491 | 9491  | 6491  | 3651  | 811   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -     | -     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ</b>                |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 9,30  | 9,30  | 9,30  | 9,30  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65  | 8,65      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10  | 0,10      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 4,97  | 4,97  | 4,97  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78  | 4,78      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 45,5  | 45,5  | 45,5  | 47,6  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7  | 43,7      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 12,88 | 12,88 | 11,67 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 172,3 | 172,3 | 172,3 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8 | 169,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 384 | 1 384 | 1 255 | 1 201 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292 | 1 292     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 12,8  | 12,8  | 12,8  | 13,1  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2  | 12,2      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0     | 0     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 45390 | 42600 | 39810 | 37019 | 30033 | 27033 | 24033 | 21033 | 18033 | 15033 | 12033 | 9033  | 6033  | 3033  | 33        |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Акварель-Тепло»</b>   |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -     | -     | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10  | 3,10      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -     | -     | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03  | 0,03      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -     | -     | 1,71  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55  | 1,55      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -     | -     | 43,8  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9  | 48,9      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -     | -     | 1,25  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78  | 3,78      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -     | -     | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -     | -     | 403   | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221 | 1 221     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -     | -     | 11,7  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9  | 12,9      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -     | -     | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | -     | -     | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с                            | %                 | -     | -     | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| УТМ меньше/равной 10 Гкал/  |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Альтернатива»</b>   |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18  | 3,18      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62  | 0,62      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3  | 80,3      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | 1,32  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03  | 2,03      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | 193,8 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | 416   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640   | 640       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3  | 33,3      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -    | -    | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО</b>  |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00     |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49  | 6,49      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5  | 90,5      |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | 0,00  | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84     |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | 0,00  | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | 0     | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298   | 298       |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5  | 69,5      |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 2     | 1         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -    | -    | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «Теплогенерация»</b>   |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84  | 2,84      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80  | 2,80      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2       |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | 1,85  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95  | 2,95      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | 652   | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039 | 1 039     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2   | 6,2       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -    | -    | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000 | 51000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |
| <b>ООО «СамЭК»</b>  |                   |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | -    | -    | 30,00 | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52  | 2,52      |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | -    | -    | 0,11  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00      |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | -    | -    | 2,70  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50  | 2,50      |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | -    | -    | 90,6  | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9       |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | -    | -    | 2,09  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13  | 6,13      |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | -    | -    | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8 | 193,8     |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | -    | -    | 70    | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433 | 2 433     |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | -    | -    | 75,0  | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5   | 6,5       |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | -    | -    | 0     | 0     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 1     | 0         |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной         | час               | -    | -    | 16000 | 87000 | 84000 | 81000 | 78000 | 75000 | 72000 | 69000 | 66000 | 63000 | 60000 | 57000 | 54000     |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | -    | -    | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0         |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | -    | -    | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100   | 100       |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**  
**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"**

| Наименование показателя   | Единицы измерения      | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033-2040 |
|---|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| Протяженность тепловых сетей  | км                     | 1504,6 | 1512,2 | 1567,5 | 1552,6 | 1556,5 | 1560,0 | 1564,5 | 1567,1 | 1568,4 | 1569,6 | 1570,6 | 1572,7 | 1573,2 | 1573,2 | 1573,2    |
| магистральных   | км                     | 367,1  | 375,8  | 370,4  | 385,9  | 386,8  | 387,7  | 388,8  | 389,5  | 389,8  | 390,1  | 390,4  | 390,9  | 391,0  | 391,0  | 391,0     |
| распределительных   | км                     | 1137,5 | 1136,4 | 1197,2 | 1166,7 | 1169,6 | 1172,3 | 1175,7 | 1177,6 | 1178,6 | 1179,5 | 1180,3 | 1181,8 | 1182,2 | 1182,2 | 1182,2    |
| Материальная характеристика тепловых сетей  | тыс. м <sup>2</sup>    | 386,4  | 388,6  | 396,4  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5  | 390,5     |
| магистральных   | тыс. м <sup>3</sup>    | 219,5  | 221,9  | 222,2  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0  | 223,0     |
| распределительных   | тыс. м <sup>4</sup>    | 166,9  | 166,7  | 174,2  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5  | 167,5     |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей  | лет                    | 31,78  | 31,76  | 29,55  | 29,00  | 28,67  | 28,24  | 27,81  | 27,40  | 26,99  | 26,58  | 26,18  | 25,79  | 25,40  | 25,02  | 25,02     |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения  | м <sup>2</sup> /чел    | 0,45   | 0,46   | 0,47   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46      |
| Присоединенная тепловая нагрузка  | Гкал/ч                 | 2872,5 | 2879,8 | 2922,3 | 2981,0 | 3130,5 | 3183,1 | 3231,9 | 3277,6 | 3299,5 | 3311,2 | 3325,9 | 3375,5 | 3394,1 | 3416,5 | 3416,5    |
| Относительная материальная характеристика   | м <sup>2</sup> /Гкал/ч | 134,5  | 134,9  | 135,6  | 131,0  | 124,7  | 122,7  | 120,8  | 119,1  | 118,3  | 117,9  | 117,4  | 115,7  | 115,1  | 114,3  | 114,3     |
| Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях  | тыс. Гкал              | 1543,9 | 1430,3 | 1637,4 | 1341,6 | 1110,0 | 1166,4 | 1143,1 | 1120,2 | 1097,8 | 1075,8 | 1054,3 | 1033,2 | 1012,6 | 992,3  | 992,3     |
| Относительные нормативные потери в тепловых сетях   | %                      | 18,55  | 17,95  | 19,04  | 16,55  | 13,70  | 14,40  | 14,11  | 13,83  | 13,55  | 13,28  | 13,02  | 12,76  | 12,50  | 12,25  | 12,25     |
| Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях   | Гкал/м                 | 5,5    | 5,2    | 5,5    | 5,2    | 5,2    | 5,4    | 5,5    | 5,5    | 5,5    | 5,5    | 5,5    | 5,6    | 5,6    | 5,6    | 5,6       |
| Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей   | ед./год                | 243    | 75     | 373    | 598    | 568    | 540    | 513    | 487    | 463    | 440    | 418    | 397    | 377    | 358    | 358       |
| Удельная повреждаемость тепловых сетей  | ед./км/год             | 0,162  | 0,050  | 0,238  | 0,385  | 0,366  | 0,347  | 0,330  | 0,314  | 0,298  | 0,283  | 0,269  | 0,255  | 0,243  | 0,231  | 0,231     |
| Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч                 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65 | 347,65    |
| Доля потребителей присоединенных по открытой схеме  | %                      | 41,9   | 41,6   | 41,5   | 41,0   | 40,7   | 40,2   | 39,8   | 39,6   | 39,4   | 39,3   | 39,0   | 38,7   | 38,6   | 38,6   | 38,6      |
| Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)   | тонн/ч                 | 51163  | 52447  | 56104  | 57258  | 58222  | 59030  | 59653  | 60007  | 60350  | 60885  | 61533  | 61744  | 61741  | 61741  | 61741     |
| Фактический расход теплоносителя  | тонн/ч                 | 54704  | 54932  | 55857  | 56704  | 57668  | 58476  | 59099  | 59453  | 59796  | 60331  | 60979  | 61190  | 61187  | 61187  | 61187     |
| Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде   | тонн/Гкал              | 19,04  | 19,07  | 19,11  | 19,13  | 18,58  | 18,47  | 18,36  | 18,24  | 18,22  | 18,26  | 18,26  | 18,10  | 18,02  | 18,19  | 18,19     |
| Нормативная подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 824,9  | 890,3  | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3 | 1119,3    |
| Фактическая подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 2615,3 | 2053,6 | 2296,3 | 1871,9 | 1778,3 | 1689,4 | 1604,9 | 1524,7 | 1448,4 | 1376,0 | 1307,2 | 1241,8 | 1179,8 | 1120,8 | 1120,8    |
| Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя   | млн. кВт-ч             | 31,7   | 28,9   | 27,1   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0   | 28,0      |
| Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии  | кВт-ч/Гкал             | 3,8    | 3,6    | 3,2    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4    | 3,4       |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.**  
**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП "Инженерная служба"**

| Наименование показателя   | Единицы измерения      | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Протяженность тепловых сетей  | км                     | 405,7 | 405,7 | 396,4 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 398,5 | 399,8 | 401,4 | 401,4 | 401,4 | 401,4 | 401,4     |
| магистральных   | км                     | 189,6 | 189,6 | 185,2 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,0 | 186,6 | 187,4 | 187,4 | 187,4 | 187,4 | 187,4     |
| распределительных   | км                     | 216,1 | 216,1 | 211,1 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 212,5 | 213,2 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0     |
| Материальная характеристика тепловых сетей  | тыс. м <sup>2</sup>    | 101,5 | 101,5 | 95,9  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3  | 96,3      |
| магистральных   | тыс. м <sup>2</sup>    | 67,7  | 67,7  | 64,0  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3  | 64,3      |
| распределительных   | тыс. м <sup>2</sup>    | 33,7  | 33,7  | 31,9  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0  | 32,0      |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей  | лет                    | 34,9  | 35,9  | 36,9  | 37,0  | 38,0  | 39,0  | 40,0  | 41,0  | 42,0  | 43,0  | 44,0  | 45,0  | 46,0  | 47,0  | 47,0      |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения  | м <sup>2</sup> /чел    | 0,33  | 0,34  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32  | 0,32      |
| Присоединенная тепловая нагрузка  | Гкал/ч                 | 243,1 | 243,1 | 239,9 | 241,2 | 241,2 | 241,9 | 238,0 | 238,9 | 238,9 | 241,4 | 244,2 | 244,2 | 244,2 | 250,9 | 250,9     |
| Относительная материальная характеристика   | м <sup>2</sup> /Гкал/ч | 417   | 417   | 400   | 399   | 399   | 398   | 404   | 403   | 403   | 399   | 394   | 394   | 394   | 384   | 384       |
| Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях  | тыс. Гкал              | 48,7  | 59,1  | 106,7 | 78,0  | 84,7  | 83,4  | 81,9  | 80,8  | 79,3  | 79,2  | 78,5  | 77,0  | 75,6  | 76,2  | 76,2      |
| Относительные нормативные потери в тепловых сетях   | %                      | 11,2  | 11,3  | 19,3  | 12,6  | 15,4  | 15,1  | 14,9  | 14,7  | 14,4  | 14,3  | 14,0  | 13,7  | 13,5  | 13,3  | 13,3      |
| Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях   | Гкал/м                 | 1,2   | 1,4   | 1,7   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,6       |
| Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*  | ед./год                | 232   | 220   | 136   | 128   | 122   | 116   | 110   | 104   | 99    | 94    | 89    | 85    | 81    | 77    | 77        |
| Удельная повреждаемость тепловых сетей  | ед./км/год             | 0,571 | 0,542 | 0,343 | 0,323 | 0,307 | 0,291 | 0,277 | 0,263 | 0,250 | 0,237 | 0,226 | 0,214 | 0,204 | 0,193 | 0,193     |
| Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч                 | 2,13  | 2,13  | 2,13  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64  | 2,64      |
| Доля потребителей присоединенных по открытой схеме  | %                      | 8,90  | 8,90  | 8,90  | 14,28 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 11,04     |
| Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)   | тонн/ч                 | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39    | 39        |
| Фактический расход теплоносителя  | тонн/ч                 | 185   | 160   | 154   | 152   | 152   | 152   | 150   | 151   | 151   | 152   | 154   | 154   | 154   | 158   | 158       |
| Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде   | тонн/Гкал              | 0,76  | 0,66  | 0,64  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63  | 0,63      |
| Нормативная подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Фактическая подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02      |
| Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя   | млн. кВт-ч             | 17,4  | 23,2  | 26,2  | 25,5  | 25,5  | 25,4  | 25,3  | 25,3  | 25,3  | 25,4  | 25,6  | 25,5  | 25,5  | 26,0  | 26,0      |
| Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии  | кВт-ч/Гкал             | 35,9  | 39,8  | 39,8  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0  | 40,0      |
| * Учтены все повреждения на тепловых сетях, за исключением повреждений в период гидравлических и температурных испытаний  |                        |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |           |

2.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

| № п/п | Наименование показателя   | Обозначение показателя             | Единицы измерения              | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034-2040 |
|-------|---|------------------------------------|--------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1.    | Общая отопливаемая площадь жилых зданий   | $F_j^{жф}$                         | тыс. м <sup>2</sup>            | 29897,0  | 30478,0  | 31083,0  | 31745,0  | 32316,0  | 32900,2  | 33401,5  | 33919,8  | 34436,1  | 34804,9  | 35108,6  | 35386,0  | 36009,2  | 36446,0  | 36923,3  | 37257,7  | 37257,7   |
| 2.    | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и промышленных зданий                          | $F_j^{одф}$                        | тыс. м <sup>2</sup>            | 18670,00 | 18769,00 | 18815,2  | 18861,4  | 18928,8  | 19105,7  | 19288,1  | 19470,7  | 19652,7  | 19652,7  | 19666,0  | 19782,0  | 19949,2  | 19949,2  | 19949,2  | 19949,2  | 19949,2   |
| 3.    | Тепловая нагрузка всего, в том числе:   | $Q_j^{р.сумм}$                     | Гкал/ч                         | 5690,886 | 5726,977 | 5746,348 | 5774,078 | 5828,994 | 5896,210 | 5951,541 | 6003,742 | 6052,902 | 6080,792 | 6098,785 | 6120,945 | 6175,218 | 6202,514 | 6231,787 | 6247,584 | 6247,584  |
| 3.1.  | – в жилищном фонде, в том числе:  | $Q_j^{р.жф}$                       | Гкал/ч                         | 2465,168 | 2480,801 | 2489,193 | 2501,205 | 2524,993 | 2566,563 | 2600,484 | 2635,007 | 2663,578 | 2691,468 | 2708,728 | 2724,581 | 2767,318 | 2794,614 | 2823,887 | 2839,684 | 2839,684  |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.жф}$                    | Гкал/ч                         | 1898,725 | 1910,767 | 1917,230 | 1926,482 | 1944,804 | 1979,999 | 2008,725 | 2036,983 | 2060,328 | 2083,938 | 2098,669 | 2111,688 | 2147,279 | 2169,702 | 2193,913 | 2206,913 | 2206,913  |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.жф}$                   | Гкал/ч                         | 566,442  | 570,035  | 571,963  | 574,723  | 580,189  | 586,565  | 591,759  | 598,024  | 603,250  | 607,530  | 610,059  | 612,893  | 620,039  | 624,912  | 629,974  | 632,771  | 632,771   |
| 3.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{р.одф}$                      | Гкал/ч                         | 3225,718 | 3246,176 | 3257,155 | 3272,873 | 3304,001 | 3329,647 | 3351,057 | 3368,735 | 3389,324 | 3389,324 | 3390,057 | 3396,364 | 3407,899 | 3407,899 | 3407,899 | 3407,899 | 3407,899  |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{р.ов.одф}$                   | Гкал/ч                         | 2848,090 | 2866,152 | 2875,847 | 2889,724 | 2917,208 | 2941,961 | 2962,345 | 2978,836 | 2998,408 | 2998,408 | 2999,055 | 3004,386 | 3014,254 | 3014,254 | 3014,254 | 3014,254 | 3014,254  |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{р.гвс.одф}$                  | Гкал/ч                         | 377,629  | 380,023  | 381,309  | 383,149  | 386,793  | 387,687  | 388,712  | 389,900  | 390,916  | 390,916  | 391,002  | 391,978  | 393,645  | 393,645  | 393,645  | 393,645  | 393,645   |
| 4.    | Расход тепловой энергии, всего, в том числе:  | $Q_j^{сумм}$                       | тыс. Гкал                      | 8159,516 | 8211,262 | 8239,036 | 8278,795 | 8357,533 | 8428,656 | 8499,648 | 8586,740 | 8675,100 | 8712,490 | 8741,345 | 8779,394 | 8861,194 | 8898,774 | 8954,393 | 8999,163 | 8999,163  |
| 4.1   | – в жилищном фонде  | $Q_j^{жф}$                         | тыс. Гкал                      | 3671,782 | 3695,068 | 3707,566 | 3725,458 | 3760,890 | 3829,277 | 3887,601 | 3955,525 | 4023,840 | 4071,255 | 4104,913 | 4136,137 | 4207,896 | 4255,957 | 4314,308 | 4358,669 | 4358,669  |
| 4.1.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.жф}$                      | тыс. Гкал                      | 2203,069 | 2217,041 | 2224,540 | 2235,275 | 2256,534 | 2292,652 | 2323,298 | 2359,481 | 2394,871 | 2419,806 | 2436,481 | 2451,623 | 2487,979 | 2512,732 | 2543,566 | 2567,451 | 2567,451  |
| 4.1.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.жф}$                     | тыс. Гкал                      | 1468,713 | 1478,027 | 1483,027 | 1490,183 | 1504,356 | 1536,625 | 1564,303 | 1596,044 | 1628,969 | 1651,449 | 1668,432 | 1684,513 | 1719,918 | 1743,225 | 1770,742 | 1791,218 | 1791,218  |
| 4.2   | – в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:                                    | $Q_j^{одф}$                        | тыс. Гкал                      | 4487,733 | 4516,194 | 4531,470 | 4553,337 | 4596,643 | 4599,379 | 4612,047 | 4631,215 | 4651,260 | 4641,235 | 4636,432 | 4643,257 | 4653,298 | 4642,817 | 4640,085 | 4640,494 | 4640,494  |
| 4.2.1 | – для целей отопления и вентиляции  | $Q_j^{ов.одф}$                     | тыс. Гкал                      | 3365,800 | 3387,145 | 3398,602 | 3415,003 | 3447,482 | 3454,200 | 3467,589 | 3485,270 | 3503,469 | 3495,917 | 3492,443 | 3498,836 | 3508,200 | 3500,298 | 3498,239 | 3498,547 | 3498,547  |
| 4.2.2 | – для целей горячего водоснабжения  | $Q_j^{гвс.одф}$                    | тыс. Гкал                      | 1121,934 | 1129,049 | 1132,868 | 1138,335 | 1149,161 | 1145,178 | 1144,458 | 1145,945 | 1147,791 | 1145,317 | 1143,988 | 1144,421 | 1145,098 | 1142,519 | 1141,847 | 1141,947 | 1141,947  |
| 5.    | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде   | $q_j^{р.ов.жф}$                    | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 63,5     | 62,7     | 61,7     | 60,7     | 60,2     | 60,2     | 60,1     | 60,1     | 59,8     | 59,9     | 59,8     | 59,7     | 59,6     | 59,5     | 59,4     | 59,2     | 59,2      |
| 6.    | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                           | $q_j^{ов.жф}$                      | Гкал/год/м <sup>2</sup>        | 0,074    | 0,073    | 0,072    | 0,070    | 0,070    | 0,070    | 0,070    | 0,070    | 0,070    | 0,070    | 0,069    | 0,069    | 0,069    | 0,069    | 0,069    | 0,069    | 0,069     |
| 7.    | Градус-сутки отопительного периода  | ГСОП                               | °С·сут                         | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116     | 5116      |
| 8.    | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде               | $\overline{q}_j^{о.жф}$            | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 14,40    | 14,22    | 13,99    | 13,76    | 13,65    | 13,62    | 13,60    | 13,60    | 13,59    | 13,59    | 13,56    | 13,54    | 13,51    | 13,48    | 13,47    | 13,47    | 13,47     |
| 9.    | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах                        | $q_j^{р.ов.одф}$                   | ккал/ч/м <sup>2</sup>          | 152,5    | 152,7    | 152,8    | 153,2    | 154,1    | 154,0    | 153,6    | 153,0    | 152,6    | 152,6    | 152,5    | 151,9    | 151,1    | 151,1    | 151,1    | 151,1    | 151,1     |
| 10.   | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах | $\overline{q}_j^{р.ов.одф}$        | ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут) | 35,2     | 35,3     | 35,3     | 35,4     | 35,6     | 35,3     | 35,1     | 35,0     | 34,8     | 34,8     | 34,7     | 34,6     | 34,4     | 34,3     | 34,3     | 34,3     | 34,3      |
| 11.   | Средняя плотность тепловой нагрузки   | $\rho_j$                           | Гкал/ч/га                      | 0,534    | 0,537    | 0,539    | 0,542    | 0,548    | 0,555    | 0,545    | 0,550    | 0,554    | 0,556    | 0,557    | 0,559    | 0,563    | 0,565    | 0,567    | 0,568    | 0,567     |
| 12.   | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде                      | $\rho_{j,A+1}^{о.жф}$              | Гкал/га                        | 0,207    | 0,208    | 0,209    | 0,210    | 0,212    | 0,216    | 0,213    | 0,216    | 0,219    | 0,221    | 0,223    | 0,224    | 0,227    | 0,229    | 0,231    | 0,233    | 0,233     |
| 13.   | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя                                       | $\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$ | Гкал/ч/чел.                    | 0,00182  | 0,00185  | 0,00185  | 0,00188  | 0,00191  | 0,00191  | 0,00194  | 0,00196  | 0,00198  | 0,00200  | 0,00201  | 0,00201  | 0,00204  | 0,00206  | 0,00208  | 0,00209  | 0,00208   |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| №<br>п/п | Наименование показателя  | Обозначение<br>показателя   | Единицы<br>измерения | 2018        | 2019        | 2020        | 2021        | 2022        | 2023        | 2024        | 2025        | 2026        | 2027        | 2028        | 2029        | 2030        | 2031        | 2032        | 2033        | 2034-<br>2040 |
|----------|--|-----------------------------|----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|
| 14.      | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя  | $\bar{\rho}_{j,A+1}^{0.жф}$ | Гкал/чел/год         | 2,12        | 2,14        | 2,15        | 2,18        | 2,22        | 2,21        | 2,24        | 2,27        | 2,30        | 2,32        | 2,33        | 2,34        | 2,37        | 2,39        | 2,41        | 2,43        | 2,42          |
| 15.      | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях |                             | ед.                  | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует   |
| 16.      | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии  |                             | %                    | 39,6        | 40,4        | 41,2        | 43,5        | 43,1        | 44,8        | 46,5        | 48,2        | 49,9        | 51,6        | 53,3        | 55,0        | 56,7        | 58,4        | 60,0        | 61,7        | 70,0          |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара**

| № п.п. | Показатель  | Ед. изм.     | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|--------|---|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.     | Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ   | МВт          | 558,7   | 512,7   | 464,0   | 464,0   | 464,0   | 354,0   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9   | 478,9     |
| 2.     | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.   | Гкал/ч       | 3 450,0 | 3 190,4 | 2 244,0 | 2 244,0 | 2 344,0 | 2 169,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0 | 2 359,0   |
| 2.1.   | базовая (турбоагрегатов)  | Гкал/ч       | 1 193,6 | 1 134,0 | 934,0   | 934,0   | 934,0   | 759,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0   | 949,0     |
| 2.2.   | пиковая   | Гкал/ч       | 2 256,4 | 2 056,4 | 1 310,0 | 1 310,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0 | 1 410,0   |
| 3.     | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч       | 2 068,8 | 2 046,5 | 1 503,7 | 1 534,6 | 1 604,3 | 1 626,9 | 1 755,7 | 1 763,1 | 1 767,4 | 1 770,8 | 1 769,8 | 1 807,1 | 1 825,6 | 1 844,0 | 1 859,8   |
| 4.     | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ  | %            | 37,0    | 33,0    | 29,3    | 27,9    | 27,8    | 20,9    | 21,6    | 21,3    | 21,1    | 20,9    | 21,0    | 19,3    | 18,5    | 17,7    | 17,0      |
| 5.     | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.   | тыс.Гкал     | 6 483,2 | 6 093,4 | 4 894,9 | 4 562,0 | 4 779,8 | 4 709,4 | 4 779,5 | 5 017,5 | 5 042,4 | 5 057,0 | 5 057,3 | 5 109,7 | 5 146,2 | 5 174,6 | 5 228,0   |
| 5.1.   | из отборов турбоагрегатов   | тыс.Гкал     | 4 688,5 | 4 549,9 | 3 972,6 | 3 859,2 | 3 960,4 | 3 983,5 | 3 993,1 | 4 072,1 | 4 070,9 | 4 068,7 | 4 065,0 | 4 080,3 | 4 086,7 | 4 094,5 | 4 108,2   |
| 6.     | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | -            | 0,72    | 0,75    | 0,81    | 0,85    | 0,83    | 0,85    | 0,84    | 0,81    | 0,81    | 0,80    | 0,80    | 0,80    | 0,79    | 0,79    | 0,79      |
| 7.     | УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ   | г.у.т/кВт-ч  | 293,8   | 273,2   | 270,6   | 265,9   | 308,9   | 308,9   | 308,3   | 313,1   | 313,1   | 313,1   | 313,0   | 313,2   | 313,3   | 313,4   | 313,6     |
| 8.     | УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления  | г.у.т/кВт-ч  | 258,2   | 251,7   | 255,1   | 249,7   | 288,1   | 281,7   | 283,2   | 297,3   | 297,3   | 297,3   | 297,3   | 297,6   | 297,7   | 297,9   | 298,1     |
| 9.     | УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ   | кг.у.т/Гкал  | 147,0   | 147,6   | 142,1   | 141,1   | 145,1   | 145,1   | 144,9   | 144,4   | 144,5   | 144,5   | 144,5   | 144,6   | 144,7   | 144,7   | 144,8     |
| 10.    | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ  | %            | 85      | 86      | 87      | 86      | 81      | 80      | 81      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83      | 83        |
| 11.    | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ   | час/год      | 2 026   | 4 238   | 4 451   | 4 496   | 4 454   | 6 097   | 4 469   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087   | 4 087     |
| 12.    | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ  | час/год      | 4 337   | 4 401   | 4 735   | 4 565   | 4 683   | 5 785   | 4 640   | 4 730   | 4 730   | 4 729   | 4 725   | 4 743   | 4 751   | 4 760   | 4 777     |
| 13.    | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя   | МВт/тыс. чел | 10,0    | 9,9     | 9,6     | 9,4     | 9,3     | 8,4     | 8,5     | 8,5     | 8,4     | 8,4     | 8,4     | 8,2     | 8,2     | 8,1     | 8,0       |
| 14.    | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ  | 1/год        | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 15.    | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов  | час          | 81 599  | 82 487  | 61 069  | 56 141  | 50 196  | 155 096 | 108 744 | 102 842 | 103 831 | 97 929  | 92 027  | 96 148  | 97 137  | 91 235  | 85 333    |

**Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара**

| Наименование показателя   | Единица измерения | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033    |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч            | 2 490,6 | 2 534,8 | 3 548,8 | 3 552,1 | 3 565,1 | 3 565,1 | 3 553,5 | 3 563,5 | 3 563,5 | 3 563,5 | 3 563,5 | 3 563,5 | 3 563,5 | 3 563,5 | 3 563,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной  | Гкал/ч            | 14,9    | 15,5    | 24,6    | 24,5    | 26,5    | 26,6    | 26,5    | 26,5    | 26,5    | 26,5    | 26,7    | 26,7    | 26,7    | 27,0    | 27,0    |
| Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах   | Гкал/ч            | 1 375,4 | 1 438,1 | 2 034,1 | 2 006,1 | 2 065,2 | 2 097,2 | 2 007,4 | 2 048,3 | 2 066,8 | 2 078,0 | 2 097,8 | 2 110,9 | 2 110,9 | 2 122,5 | 2 122,5 |
| Доля резерва тепловой мощности котельной  | %                 | 44,8    | 43,3    | 42,7    | 43,5    | 42,1    | 41,2    | 43,5    | 42,5    | 42,0    | 41,7    | 41,1    | 40,8    | 40,8    | 40,4    | 40,4    |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал         | 3 410,8 | 3 494,8 | 5 365,9 | 5 246,7 | 4 781,9 | 5 210,8 | 5 211,4 | 5 044,5 | 5 049,3 | 5 047,5 | 5 070,2 | 5 086,0 | 5 078,6 | 5 100,4 | 5 098,9 |
| Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной  | кг у.т./Гкал      | 150,5   | 150,5   | 155,3   | 151,7   | 151,8   | 152,2   | 152,1   | 151,5   | 151,5   | 151,5   | 151,5   | 151,6   | 151,6   | 151,6   | 151,6   |
| Число часов использования установленной тепловой мощности                                   | час/год           | 1 369   | 1 379   | 1 512   | 1 477   | 1 341   | 1 462   | 1 467   | 1 416   | 1 417   | 1 416   | 1 423   | 1 427   | 1 425   | 1 431   | 1 431   |
| Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя                         | МВт/тыс. чел      | 10,9    | 10,8    | 10,6    | 10,8    | 10,6    | 10,4    | 10,8    | 10,6    | 10,5    | 10,5    | 10,4    | 10,3    | 10,3    | 10,3    | 10,3    |
| Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной                                  | 1/год             | 0       | 0       | 0       | 0       | 58      | 55      | 52      | 50      | 47      | 45      | 43      | 41      | 39      | 37      | 58      |
| Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной          | час               | 20 547  | 18 671  | 14 995  | 12 747  | 10 998  | 12 341  | 12 092  | 11 094  | 9 649   | 8 268   | 6 886   | 5 700   | 4 966   | 4 274   | 3 628   |
| Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | %                 | 53,8    | 53,0    | 54,2    | 55,0    | 54,5    | 54,5    | 56,6    | 56,6    | 56,6    | 56,6    | 56,6    | 56,6    | 56,6    | 56,6    | 56,6    |
| Доля котельных оборудованных приборами учета  | %                 | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   | 100,0   |

Таблица 2.30 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения подлежащие достижению на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)  | -                 | 0,48 | 0,48 | 0,39 | 0,39 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39      |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) | %                 | 0,11 | 0,36 | 0,19 | 0,06 | 2,72 | 0,04 | 7,34 | 0,48 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара**

| Наименование показателя   | Единицы измерения      | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |
|---|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Протяженность тепловых сетей  | км                     | 1910,3  | 1917,9  | 1963,9  | 1951,1  | 1955,0  | 1958,5  | 1963,0  | 1965,6  | 1966,9  | 1969,4  | 1972,1  | 1974,1  | 1974,6  | 1974,6  | 1974,6    |
| магистральных   | км                     | 556,7   | 565,4   | 555,6   | 571,9   | 572,9   | 573,7   | 574,9   | 575,5   | 575,8   | 576,7   | 577,8   | 578,3   | 578,4   | 578,4   | 578,4     |
| распределительных   | км                     | 1353,6  | 1352,4  | 1408,3  | 1379,2  | 1382,1  | 1384,7  | 1388,1  | 1390,1  | 1391,0  | 1392,6  | 1394,3  | 1395,8  | 1396,2  | 1396,2  | 1396,2    |
| Материальная характеристика тепловых сетей  | тыс. м <sup>2</sup>    | 487,9   | 490,1   | 492,3   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7   | 486,7     |
| магистральных   | тыс. м <sup>2</sup>    | 287,2   | 289,7   | 286,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3   | 287,3     |
| распределительных   | тыс. м <sup>2</sup>    | 200,6   | 200,4   | 206,1   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5   | 199,5     |
| Средний срок эксплуатации тепловых сетей  | лет                    | 32,4    | 32,6    | 31,0    | 30,6    | 30,5    | 30,4    | 30,2    | 30,1    | 30,0    | 29,8    | 29,7    | 29,6    | 29,5    | 29,4    | 29,4      |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения  | м <sup>2</sup> /чел    | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6     | 0,6       |
| Присоединенная тепловая нагрузка  | Гкал/ч                 | 3115,6  | 3122,8  | 3162,2  | 3222,2  | 3371,7  | 3424,9  | 3469,9  | 3516,5  | 3538,4  | 3552,6  | 3570,1  | 3619,7  | 3638,3  | 3667,4  | 3667,4    |
| Относительная материальная характеристика   | м <sup>2</sup> /Гкал/ч | 156,6   | 156,9   | 155,7   | 151,1   | 144,4   | 142,1   | 140,3   | 138,4   | 137,6   | 137,0   | 136,3   | 134,5   | 133,8   | 132,7   | 132,7     |
| Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях  | тыс. Гкал              | 1592,6  | 1489,4  | 1744,0  | 1419,6  | 1194,7  | 1249,8  | 1224,9  | 1201,0  | 1177,1  | 1155,1  | 1132,9  | 1110,3  | 1088,1  | 1068,5  | 1068,5    |
| Относительные нормативные потери в тепловых сетях   | %                      | 22,1    | 21,2    | 23,4    | 19,9    | 16,6    | 16,7    | 16,2    | 15,7    | 15,3    | 14,9    | 14,6    | 14,1    | 13,8    | 13,5    | 13,5      |
| Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях   | Гкал/м                 | 4,6     | 4,4     | 4,7     | 4,5     | 4,5     | 4,6     | 4,7     | 4,7     | 4,7     | 4,7     | 4,7     | 4,8     | 4,8     | 4,8     | 4,8       |
| Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*  | ед./год                | 3205    | 3568    | 3764    | 3891    | 3696    | 3512    | 3336    | 3169    | 3011    | 2860    | 2717    | 2581    | 2452    | 2330    | 2330      |
| Удельная повреждаемость тепловых сетей  | ед./м/год              | 1,836   | 1,860   | 1,917   | 1,996   | 1,896   | 1,801   | 1,711   | 1,626   | 1,544   | 1,467   | 1,394   | 1,324   | 1,258   | 1,195   | 1,195     |
| Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч                 | 349,8   | 349,8   | 349,8   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3   | 350,3     |
| Доля потребителей присоединенных по открытой схеме  | %                      | 41,7    | 40,6    | 40,6    | 40,2    | 39,9    | 39,4    | 39,1    | 38,8    | 38,7    | 38,5    | 38,2    | 37,9    | 37,8    | 37,8    | 37,8      |
| Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)   | тонн/ч                 | 51202,4 | 52486,4 | 56142,6 | 57296,5 | 58261,1 | 59068,8 | 59691,9 | 60045,7 | 60388,8 | 60924,2 | 61571,9 | 61782,7 | 61779,6 | 61779,6 | 61779,6   |
| Фактический расход теплоносителя  | тонн/ч                 | 54888,7 | 55092,4 | 56010,0 | 56855,5 | 57820,3 | 58628,3 | 59248,9 | 59603,4 | 59946,4 | 60483,4 | 61132,9 | 61343,7 | 61340,6 | 61344,7 | 61344,7   |
| Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде   | тонн/Гкал              | 17,6    | 17,6    | 17,7    | 17,6    | 17,1    | 17,1    | 17,1    | 16,9    | 16,9    | 17,0    | 17,1    | 16,9    | 16,9    | 16,7    | 16,7      |
| Нормативная подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 824,92  | 890,32  | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32 | 1119,32   |
| Фактическая подпитка тепловой сети  | тонн/ч                 | 2615,32 | 2053,59 | 2296,33 | 1871,91 | 1778,31 | 1689,40 | 1604,93 | 1524,68 | 1448,45 | 1376,03 | 1307,23 | 1241,87 | 1179,78 | 1120,79 | 1120,79   |
| Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя   | млн. кВт-ч             | 49,1    | 52,1    | 53,3    | 53,5    | 53,4    | 53,4    | 53,3    | 53,3    | 53,2    | 53,4    | 53,6    | 53,5    | 53,4    | 54,0    | 54,0      |
| Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии  | кВт-ч/Гкал             | 5,6     | 6,1     | 5,8     | 6,2     | 6,1     | 5,9     | 5,8     | 5,8     | 5,7     | 5,7     | 5,8     | 5,7     | 5,7     | 5,7     | 5,7       |

\* Учтены все повреждения на тепловых сетях за исключением повреждений, произошедших в период гидравлических и температурных испытаний

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

Таблица 2.32 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара

| Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»  |                                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |
|--|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Целевой показатель   | Едини-<br>ца из-<br>мере-<br>ния | 2019             | 2020             | 2021             | 2022             | 2023             | 2024             | 2025             | 2026             | 2027             | 2028             | 2029             | 2030             | 2031             | 2032             | 2033-<br>2040    |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструк-<br>ции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                                | -                | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              |
| Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснаб-<br>жении и горячем водоснабжении на источниках тепловой энергии<br>и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.   | ед./год                          | 2 973            | 3 348            | 3 628            | 3 763            | 3 575            | 3 396            | 3 226            | 3 065            | 2 912            | 2 766            | 2 628            | 2 496            | 2 372            | 2 253            | 2 140            |
| Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснаб-<br>жении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне тепло-<br>снабжения  | ед./год                          | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                |
| Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснаб-<br>жении и горячем водоснабжении на тепловых сетях в ценовой<br>зоне теплоснабжения   | ед./год                          | 2 973            | 3 348            | 3 628            | 3 763            | 3 575            | 3 396            | 3 226            | 3 065            | 2 912            | 2 766            | 2 628            | 2 496            | 2 372            | 2 253            | 2 140            |
| в т.ч., количество аварийных ситуаций (повреждений) при тепло-<br>снабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                          | 1 783            | 1 838            | 2 193            | 2 137            | 2 030            | 1 929            | 1 832            | 1 741            | 1 654            | 1 571            | 1 492            | 1 418            | 1 347            | 1 280            | 1 216            |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабже-<br>нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилак-<br>тических работ в централизованных сетях инженерно-<br>технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопи-<br>тельный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                              | 10               | 10               | 11               | 11               | 11               | 11               | 10               | 10               | 9                | 9                | 8                | 7                | 7                | 7                | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности<br>источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                                | 0,200            | 0,201            | 0,217            | 0,204            | 0,200            | 0,217            | 0,210            | 0,211            | 0,212            | 0,212            | 0,213            | 0,214            | 0,215            | 0,216            | 0,217            |
| Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находя-<br>щихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в<br>ценовой зоне теплоснабжения  | %                                | 30,16            | 30,35            | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в<br>ценовой зоне теплоснабжения   | %                                | 50               | 50               | 54               | 58               | 62               | 66               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольно-<br>го законодательства (выданных предупреждений, предписа-<br>ний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных<br>Кодексом Российской Федерации об административных правона-<br>рушениях за нарушение законодательства Российской Федера-<br>ции в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодатель-<br>ства Российской Федерации, законодательства Российской Фе-<br>дерации о естественных монополиях | -                                | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой<br>зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску<br>тепловой энергии из тепловых сетей)  | %                                | 22,8             | 22,0             | 23,7             | 22,8             | 22,3             | 22,2             | 21,7             | 21,2             | 21,0             | 20,7             | 20,4             | 20,0             | 19,8             | 19,6             | 19,6             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой<br>зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн.<br>руб.                     | 0,0              | 2 329            | 2927,3           | 1 473,1          | -                | -                | -                | -                | -                | -                | -                | -                | -                | -                | -                |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| <b>МП «Инженерная служба»</b>   |                   |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
|---|-------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019        | 2020        | 2021        | 2022        | 2023        | 2024        | 2025        | 2026        | 2027        | 2028        | 2029        | 2030        | 2031        | 2032        | 2033-2040   |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                 | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год           | 0           | 0           | 0           | 0           | 9           | 9           | 8           | 8           | 8           | 7           | 7           | 7           | 7           | 7           | 7           |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год           | 232         | 220         | 136         | 128         | 122         | 116         | 110         | 104         | 99          | 94          | 89          | 85          | 81          | 77          | 73          |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни               | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7           |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                 | 0,150       | 0,177       | 0,199       | 0,191       | 0,190       | 0,190       | 0,194       | 0,194       | 0,194       | 0,195       | 0,197       | 0,196       | 0,196       | 0,200       | 0,199       |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                 | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                 | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                 | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                 | 11,2        | 11,3        | 19,3        | 10,7        | 10,5        | 10,3        | 10,1        | 9,9         | 9,7         | 9,6         | 10,0        | 9,8         | 9,6         | 9,4         | 0,0         |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.         |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| <b>АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»</b>  |                   |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019        | 2020        | 2021        | 2022        | 2023        | 2024        | 2025        | 2026        | 2027        | 2028        | 2029        | 2030        | 2031        | 2032        | 2033-2040   |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                 | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год           | 0           | 0           | 0           | 0           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год           | 39          | 37          | 35          | 33          | 32          | 30          | 29          | 27          | 26          | 25          | 23          | 23          | 23          | 23          | 23          |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении  | дни               | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7           |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,244       | 0,254       | 0,254       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245            |
| Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 5,2         | 5,2         | 5,2         | 5,0         | 4,9         | 4,8         | 4,7         | 4,6         | 4,5         | 4,4         | 4,4         | 4,3         | 4,2         | 4,2         | 0,0              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Газпром трансгаз Самара»</b>  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 15          | 14          | 13          | 13          | 12          | 11          | 11          | 10          | 10          | 9           | 9           | 9           | 9           | 9           | 9                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,076       | 0,076       | 0,076       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068       | 0,068            |
| Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных  | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 5,7         | 5,7         | 3,5         | 3,4         | 3,3         | 3,3         | 3,2         | 3,2         | 3,1         | 3,0         | 3,0         | 2,9         | 2,8         | 2,8         | 0,0         |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| <b>ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2032</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 1           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7           |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,029       | 0,029       | 0,051       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       | 0,049       |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 4,4         | 4,4         | 4,4         | 4,5         | 4,4         | 4,3         | 4,2         | 4,1         | 4,1         | 4,0         | 3,9         | 3,8         | 3,7         | 3,6         | 3,6         |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
| <b>ООО «Завод приборных подшипников»</b>  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

| Целевой показатель   | Едини-<br>ца из-<br>мере-<br>ния | 2019             | 2020             | 2021             | 2022             | 2023             | 2024             | 2025             | 2026             | 2027             | 2028             | 2029             | 2030             | 2031             | 2032             | 2033-<br>2040    |
|--|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструк-<br>ции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                                | -                | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источ-<br>никах тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                          | 0                | 0                | 0                | 0                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                | 2                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепло-<br>вых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                          | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабже-<br>нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилак-<br>тических работ в централизованных сетях инженерно-<br>технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопи-<br>тельный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                              | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 21               | 14               | 7                | 7                | 7                | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности<br>источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                                | 0,089            | 0,098            | 0,088            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            | 0,090            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхо-<br>зьяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне тепло-<br>снабжения  | %                                | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в<br>ценовой зоне теплоснабжения   | %                                | 50               | 50               | 54               | 58               | 62               | 66               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонополь-<br>ного законодательства (выданных предупреждений, предписа-<br>ний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных<br>Кодексом Российской Федерации об административных правона-<br>рушениях за нарушение законодательства Российской Федера-<br>ции в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодатель-<br>ства Российской Федерации, законодательства Российской Фе-<br>дерации о естественных монополиях | -                                | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой<br>зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску<br>тепловой энергии из тепловых сетей)  | %                                | 0,0              | 4,4              | 4,4              | 4,2              | 4,1              | 4,0              | 3,9              | 3,9              | 3,8              | 3,7              | 3,6              | 3,5              | 3,5              | 3,4              | 3,4              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой<br>зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн.<br>руб.                     |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |
| <b>ГБУ СО «СОГЦ»</b>   |                                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |
| Целевой показатель   | Едини-<br>ца из-<br>мере-<br>ния | 2019             | 2020             | 2021             | 2022             | 2023             | 2024             | 2025             | 2026             | 2027             | 2028             | 2029             | 2030             | 2031             | 2032             | 2033-<br>2040    |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструк-<br>ции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                                | -                | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источ-<br>никах тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                          | 0                | 0                | 0                | 0                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепло-<br>вых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                          | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 1                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабже-<br>нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилак-<br>тических работ в централизованных сетях инженерно-<br>технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопи-   | дни                              | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 21               | 14               | 7                | 7                | 7                | 7                |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| тельный период в ценовой зоне теплоснабжения  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,140       | 0,140       | 0,160       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150       | 0,150            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 12,2        | 12,2        | 12,2        | 12,8        | 12,6        | 12,3        | 12,0        | 11,8        | 11,5        | 11,2        | 11,0        | 10,7        | 10,5        | 10,2        | 10,2             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 2           | 2           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 28          | 27          | 25          | 24          | 23          | 22          | 21          | 20          | 19          | 18          | 17          | 17          | 17          | 17          | 17               |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,136       | 0,136       | 0,134       | 0,130       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132       | 0,132            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодатель-  | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| ства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 9,0         | 9,0         | 9,0         | 9,2         | 8,9         | 8,7         | 8,5         | 8,3         | 8,1         | 8,0         | 7,8         | 7,6         | 7,4         | 7,2         | 7,2              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 2           | 2           | 2           | 2           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,407       | 0,368       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380       | 0,380            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 4,8         | 4,8         | 4,8         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Энергоресурс»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | -           | -           | 14          | 14          | 14          | 14          | 14          | 14          | 14          | 14          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | -           | -           | 0,137       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245       | 0,245            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | -           | -           | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 50          | 54          | 58          | 62          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | -           | -           | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | -           | -           | 3,6         | 8,7         | 8,5         | 8,4         | 8,2         | 8,0         | 7,9         | 7,7         | 7,6         | 7,4         | 7,2         | 7,2         | 0,0              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Энерго»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,117       | 0,117       | 0,126       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155       | 0,155            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных   | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 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 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|  |  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
|--|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------------|
| зайных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне тепло-снабжения   |  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения  | %  | 50               | 50               | 54               | 58               | 62               | 66               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70                    |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях      | -  | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)  | %  | 3,5              | 3,5              | 3,5              | 2,8              | 2,7              | 2,7              | 2,6              | 2,6              | 2,5              | 2,4              | 2,4              | 2,3              | 2,3              | 2,2              | 2,2                   |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС   | млн.<br>руб.                               |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
| <b>АО «Арконик Самарский металлургический за-<br/>вод»</b>   |  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
| <b>Целевой показатель</b>  | <b>Едини-<br/>ца из-<br/>мере-<br/>ния</b> | <b>2019</b>      | <b>2020</b>      | <b>2021</b>      | <b>2022</b>      | <b>2023</b>      | <b>2024</b>      | <b>2025</b>      | <b>2026</b>      | <b>2027</b>      | <b>2028</b>      | <b>2029</b>      | <b>2030</b>      | <b>2031</b>      | <b>2032</b>      | <b>2033-<br/>2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструк-ции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %  | -                | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100                   |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источ-никах тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                                    | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                     |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепло-вых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                                    | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                     |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабже-нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилак-тических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в меж отопи-тельный период в ценовой зоне теплоснабжения  | дни  | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 21               | 14               | 7                | 7                | 7                | 7                     |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения  | -  |                  | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059            | 0,059                 |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхо-зайных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне тепло-снабжения   | %  | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0                   |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения  | %  | 50               | 50               | 54               | 58               | 62               | 66               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70                    |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписа-ний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правона-рушениях за нарушение законодательства Российской Федера-ции в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодатель-ства Российской Федерации, законодательства Российской Фе-дерации о естественных монополиях | -  | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой  | %  |                  | 12,2             | 12,0             | 11,8             | 11,6             | 11,3             | 11,1             | 10,9             | 10,7             | 10,4             | 10,2             | 10,0             | 9,8              | 9,8              | 9,8                   |



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Долина-Центр-С»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | -           | -           | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | -           | -           | 0,074       | 0,145       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180       | 0,180            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | -           | -           | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 50          | 54          | 58          | 62          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | -           | -           | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | -           | -           | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,124       | 0,124       | 0,128       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181       | 0,181            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 11,3        | 11,3        | 11,3        | 7,6         | 7,5         | 7,3         | 7,2         | 7,0         | 6,9         | 6,7         | 6,6         | 6,4         | 6,3         | 6,1         | 6,1              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 3           | 3           | 3           | 3           | 3           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,133       | 0,133       | 0,054       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055       | 0,055            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 4,1         | 4,1         | 4,1         | 4,0         | 3,9         | 3,8         | 3,8         | 3,7         | 3,6         | 3,5         | 3,5         | 3,4         | 3,3         | 3,2         | 3,2              |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Нефтегаз»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | 0           | 0           | 0           | 0           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2           | 2                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | 2           | 2           | 2           | 2           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1           | 1                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,088       | 0,110       | 0,116       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103       | 0,103            |
| Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | 11,8        | 11,8        | 11,8        | 13,3        | 13,0        | 12,7        | 12,5        | 12,2        | 11,9        | 11,6        | 11,4        | 11,1        | 10,8        | 10,6        | 10,6             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Самарская теплоэнергетическая компа-</b>  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|  |  |             |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
|--|--|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------------|
| <b>ния»</b>  |  |             |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
| <b>Целевой показатель</b>  | <b>Едини-<br/>ца из-<br/>мере-<br/>ния</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b>      | <b>2021</b>      | <b>2022</b>      | <b>2023</b>      | <b>2024</b>      | <b>2025</b>      | <b>2026</b>      | <b>2027</b>      | <b>2028</b>      | <b>2029</b>      | <b>2030</b>      | <b>2031</b>      | <b>2032</b>      | <b>2032</b>           |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструк-<br>ции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %  | -           | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100                   |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источ-<br>никах тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                                    | -           | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                     |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепло-<br>вых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                                    | -           | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                     |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабже-<br>нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилак-<br>тических работ в централизованных сетях инженерно-<br>технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопи-<br>тельный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни  | -           | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 21               | 14               | 7                | 7                | 7                | 7                     |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности<br>источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -  | -           | 0,138            | 0,138            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139            | 0,139                 |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхо-<br>зьяных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне тепло-<br>снабжения   | %  | -           | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0              | 0,0                   |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в<br>ценовой зоне теплоснабжения   | %  | -           | 50               | 54               | 58               | 62               | 66               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70               | 70                    |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонополь-<br>ного законодательства (выданных предупреждений, предписа-<br>ний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных<br>Кодексом Российской Федерации об административных правона-<br>рушениях за нарушение законодательства Российской Федера-<br>ции в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодатель-<br>ства Российской Федерации, законодательства Российской Фе-<br>дерации о естественных монополиях | -  | -           | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют | отсут-<br>ствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой<br>зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску<br>тепловой энергии из тепловых сетей)  | %  | -           | 24,9             | 24,9             | 24,2             | 23,6             | 23,1             | 22,5             | 22,0             | 21,4             | 20,9             | 20,4             | 19,9             | 19,4             | 18,8             | 18,8                  |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой<br>зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн.<br>руб.                               |             |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
| <b>«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ<br/>«ССК «Приволжский» МО РФ</b>   |  |             |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                       |
| <b>Целевой показатель</b>  | <b>Едини-<br/>ца из-<br/>мере-<br/>ния</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b>      | <b>2021</b>      | <b>2022</b>      | <b>2023</b>      | <b>2024</b>      | <b>2025</b>      | <b>2026</b>      | <b>2027</b>      | <b>2028</b>      | <b>2029</b>      | <b>2030</b>      | <b>2031</b>      | <b>2032</b>      | <b>2033-<br/>2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструк-<br>ции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %  | -           | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100              | 100                   |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источ-<br>никах тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                                    | 0           | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                | 0                     |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепло-<br>вых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                                    | 563         | 535              | 508              | 483              | 459              | 436              | 414              | 393              | 374              | 355              | 337              | 337              | 337              | 337              | 337                   |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабже-   | дни  | 24          | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 24               | 21               | 14               | 7                | 7                | 7                | 7                     |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| нии в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | 0,163       | 0,163       | 0,148       | 0,141       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152       | 0,152            |
| Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | 50          | 50          | 54          | 58          | 62          | 66          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактического потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)  | %                        | 20,4        | 20,4        | 20,4        | 21,0        | 20,5        | 20,1        | 19,6        | 19,1        | 18,7        | 18,2        | 17,8        | 17,3        | 16,9        | 16,5        | 16,5             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Акварель-Тепло»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | -           | -           | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | -           | -           | 0,047       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144       | 0,144            |
| Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | -           | -           | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 50          | 50          | 54          | 58          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных  | -                        | -           | -           | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | -           | -           | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Альтернатива»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | -           | -           | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | -           | -           | 0,049       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075       | 0,075            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | -           | -           | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 50          | 54          | 58          | 62          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | -           | -           | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | -           | -           | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «Теплогенерация»</b>   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2032</b>      |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
|---|--------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
|   | <b>ния</b>               |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | -           | -           | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | -           | -           | 0,077       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122       | 0,122            |
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %                        | -           | -           | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0              |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 50          | 54          | 58          | 62          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70               |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -                        | -           | -           | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют      |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %                        | -           | -           | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1             |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб.                |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>ООО «СамЭК»</b>  |                          |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |                  |
| <b>Целевой показатель</b>   | <b>Единица измерения</b> | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> | <b>2022</b> | <b>2023</b> | <b>2024</b> | <b>2025</b> | <b>2026</b> | <b>2027</b> | <b>2028</b> | <b>2029</b> | <b>2030</b> | <b>2031</b> | <b>2032</b> | <b>2033-2040</b> |
| Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения   | %                        | -           | -           | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100         | 100              |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения  | ед./год                  | -           | -           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0           | 0                |
| Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения   | дни                      | -           | -           | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 24          | 21          | 14          | 7           | 7           | 7           | 7                |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения   | -                        | -           | -           | 0,008       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286       | 0,286            |



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

|   |           |   |   |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |
|---|-----------|---|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения  | %         | - | - | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         | 0,0         |
| Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения   | %         | - | - | 50          | 54          | 58          | 62          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          | 70          |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | -         | - | - | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют | отсутствуют |
| Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)   | %         | - | - | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        | 11,1        |
| Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС  | млн. руб. |   |   |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |             |

2.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО

Таблица 2.33 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара

|   |                   |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |           |  |  |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|--|--|
| Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»   |                   |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |           |  |  |
| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000   | 0,000     |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,00069 | 0,00065 | 0,00062 | 0,00058 | 0,00055 | 0,00051 | 0,00048 | 0,00046 | 0,00043 | 0,00041 | 0,00038 | 0,00036 | 0,00034 | 0,00032 | 0,00032   |  |  |
| МП «Инженерная служба»  |                   |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |           |  |  |
| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032    | 2033-2040 |  |  |



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

|   |           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км     | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   |

АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «Газпром трансгаз Самара»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «СамРЭК-Эксплуатация»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «Завод приборных подшипников»

| Целевой показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

|   |           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км     | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   |

ГБУ СО «СОГЦ»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «Энергоресурс»

| Целевой показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |           |   |   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---|-----------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км     | - | - | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   |

**ООО «Энерго»**

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

**АО «Аркони́к Самарский металлургический завод»**

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

**ООО «Долина-Центр-С»**

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | -    | -    | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | -    | -    | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

**ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»**

| Целевой показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

|   |           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км     | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   |

АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «Нефтегаз»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ПАО «Самарский завод «Экран»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»

| Целевой показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

|   |           |   |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---|-----------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км     | - | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   |

**«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ**

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

**ООО «Акварель-Тепло»**

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | -    | -    | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | -    | -    | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

**ООО «Альтернатива»**

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | -    | -    | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | -    | -    | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

**Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО**

| Целевой показатель | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033-2040 |
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
|--------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА.  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

|   |           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км     | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   |

ООО «Теплогенерация»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | -    | -    | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | -    | -    | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

ООО «СамЭК»

| Целевой показатель  | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  | 2032  | 2033-2040 |
|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Гкал/ч         | -    | -    | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000     |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед/км             | -    | -    | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       |

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

Таблица 2.34 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара

| N<br>п/п | Наименование показателя  | Единицы<br>измерения | 2023   | 2024   | 2025   | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030    | 2031    | 2032-<br>2040 |
|----------|--|----------------------|--|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| 1.       | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч. | млн. руб.            | 1105,1   | 390,6  | 188,1  | 209,2   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 2295,9        |
| 1.1      | ПАО "Т Плюс"   | млн. руб.            | 921,5  | 190,9  | 188,1  | 209,2   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 2295,9        |
| 1.2      | Бюджет города Самара   | млн. руб.            | 0,0  | 0,0    | 0,0    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0           |
| 1.3      | Прочие ТСО   | млн. руб.            | 183,6  | 199,7  | 0,0    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0           |
| 2.       | Освоение инвестиций  | млн. руб.            | 1105,1   | 390,6  | 188,1  | 209,2   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 255,1   | 2295,9        |
| 3.       | В процентах от плана   | %                    | 100  | 100    | 100    | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100     | 100           |
| 4.       | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети                       | млн. руб.            | 2141,7   | 2576,2 | 2787,1 | 2448,5  | 2544,8  | 2625,3  | 2384,3  | 2445,3  | 2531,9  | 10692,1       |
| 4.1      | ПАО "Т Плюс"   | млн. руб.            | 2038,3   | 2576,2 | 2787,1 | 2448,5  | 2544,8  | 2625,3  | 2384,3  | 2445,3  | 2531,9  | 10692,1       |
| 4.2      | Бюджет города Самара   | млн. руб.            | 0,0  | 0,0    | 0,0    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0           |
| 4.3      | Прочие ТСО   | млн. руб.            | 103,4  | 0,0    | 0,0    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0           |
| 5.       | Освоение инвестиций в тепловые сети                                      | млн. руб.            | 2141,7   | 2576,2 | 2787,1 | 2448,5  | 2544,8  | 2625,3  | 2384,3  | 2445,3  | 2531,9  | 10692,1       |
| 9.       | Всего плановая потребность в инвестициях                                 | млн. руб.            | 3246,8   | 2966,8 | 2975,2 | 2657,7  | 2799,9  | 2880,4  | 2639,4  | 2700,4  | 2787,0  | 12988,0       |
| 9.1      | ПАО "Т Плюс"   | млн. руб.            | 2959,9   | 2767,1 | 2975,2 | 2657,7  | 2799,9  | 2880,4  | 2639,4  | 2700,4  | 2787,0  | 12988,0       |
| 9.2      | Бюджет города Самара   | млн. руб.            | 0,0  | 0,0    | 0,0    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0           |
| 9.3      | Прочие ТСО   | млн. руб.            | 286,9  | 199,7  | 0,0    | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0           |
| 10.      | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом              | млн. руб.            | 3246,8   | 6213,5 | 9188,8 | 11846,5 | 14646,3 | 17526,7 | 20166,1 | 22866,5 | 25653,4 | 38641,4       |
| 11.      | Источники инвестиций   | -                    | -  | -      | -      | -       | -       | -       | -       | -       | -       | -             |
| 11.1     | Собственные средства   | млн. руб.            | 3246,8   | 2966,8 | 2975,2 | 2657,7  | 2799,9  | 2880,4  | 2639,4  | 2700,4  | 2787,0  | 12988,0       |
| 11.2     | Средства бюджетов  | млн. руб.            | 0  | 0      | 0      | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0             |
| 12.      | Тариф на производство тепловой энергии                                   | руб./Гкал.           | В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 № 1518-р город Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям. |        |        |         |         |         |         |         |         |               |
| 13.      | Тариф на передачу тепловой энергии                                       | руб./Гкал            |  |        |        |         |         |         |         |         |         |               |
| 14.      | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)             | руб./Гкал            |  |        |        |         |         |         |         |         |         |               |
| 15.      | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)               | руб./Гкал            |  |        |        |         |         |         |         |         |         |               |
| 16.      | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя                     | %                    |  |        |        |         |         |         |         |         |         |               |

## **2.7 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа**

При разработке индикаторов развития систем теплоснабжения были внесены и учтены изменения в структуре МП городского округа Самара «Инженерная служба».

30.03.2022 был заключен договор безвозмездного пользования №1/154/22 по котельной БМК-3,25-ЭС по адресу: г. Самара, Железнодорожный район, ул. Гродненская, 11 с МП городского округа Самара «Инженерная служба».

Вновь построенная модульная котельная в Куйбышевском районе БМК 1,5 МВт по ул. Трубная была передана Департаментом по управлению имуществом г.о. Самара в хозяйственное ведение МП городского округа Самара «Инженерная служба» согласно приказу №3493 от 15.12.2022г.

При разработке индикаторов были внесены и учтены изменения на источниках ПАО «Т Плюс».

Для замены котельной АО «КНПЗ», которая выводится из эксплуатации, ПАО «Т Плюс» планирует построить водогрейную котельную установленной мощностью 120 МВт для покрытия нагрузки отопления и ГВС в поселке 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара. Строительства котельной перенесено с 2022 года на 2023 год.

Перенесено переключение тепловых нагрузок 23 Гкал/ч из зоны действия БОК на Самарскую ТЭЦ с 2022 года на 2023 год.

Перенесено переключение тепловых нагрузок 40 Гкал/ч из зоны действия Самарской ГРЭС на ПОК с 2022 года на 2023 год.

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 значения индикаторов развития систем теплоснабжения оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

В части тепловых сетей внесены следующие изменения:

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективной



нагрузки с учетом проектов планировок и выданных технических условий на подключение.

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения дополнительно включены или скорректированы мероприятия по:

- строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;
- по реконструкции тепловых пунктов;
- по реконструкции насосных станций.

Дополнительно учтено выполнение значительного объема работ по реконструкции участков тепловых сетей в 2022 году.

**2.1 Приложение. Письмо Управления Федеральной  
антимонопольной службы по Самарской области**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ  
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**УПРАВЛЕНИЕ  
Федеральной антимонопольной службы  
по Самарской области**

ул. Ерошевского, 3А, г. Самара, 443086  
тел. (846) 200-15-36, факс (846) 200-15-37  
e-mail: te63@fas.gov.ru

22.02.2023г. № 41/23/5

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю руководителя Департамента  
городского хозяйства и экологии  
Администрации  
г.о. Самара

Козельскому Ю.И.

Ул. Коммунистическая, в17А  
г. Самара, 443030

Ответ на исх. № 1-03/2-01-01-04/1010

**Уважаемый Юрий Иванович!**

Управление Федеральной антимонопольной службы по Самарской области в ответ на Ваше письмо (исх. № 1-03/2-01-01-04/1010 от 10.02.2023г.) сообщает, что указанные в представленном Вами списки ЕТО в 2022г. не привлекались Самарским УФАС России к административной ответственности за нарушение антимонопольного законодательства, предупреждения и предписания не выдавались.

Заместитель руководителя Управления

М.А. Шабанова

156508