



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)	61401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	61401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	61401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	61401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	61401.ОМ-ПСТ.004.000
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	61401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	61401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1 «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)»	61401.ОМ-ПСТ.008.001
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	61401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	61401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	61401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	61401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	7
2	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города Рязани	10
2.1	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Ново- Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	10
2.1.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ.....	10
2.1.2	Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения Ново-Рязанской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	15
2.1.3	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Ново- Рязанской ТЭЦ	17
2.2	Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра»	17
2.2.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Дягилевской ТЭЦ	17
2.2.2	Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения Дягилевской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	20
2.2.3	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Дягилевской ТЭЦ	22
3	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных города Рязань	23
3.1	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МУП «РМПТС»	23
3.1.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой	

нагрузки в зонах действия котельных МУП «РМПТС»	23
3.1.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы теплоснабжения МУП «РМПТС» при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	48
3.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия котельных МУП «РМПТС»	49
3.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	50
4 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода	51

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ в 2017-2034 годах, Гкал/ч.....	12
Таблица 2.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в 2019-2034 годах, Гкал/ч	16
Таблица 2.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Дягилевской ТЭЦ в 2017-2034 годах, Гкал/ч	19
Таблица 2.4 – Резервы и дефициты тепловой мощности Дягилевской ТЭЦ в 2017-2034 годах, Гкал/ч	21
Таблица 3.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельных МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, Гкал/ч	24
Таблица 3.2 – Дефициты тепловой мощности котельных МУП «РМПТС»	48

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для различных теплоснабжающих организаций для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения, рассматриваемого в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения».

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) в отопительном периоде 2022 – 2023 годов. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки, в соответствии с данными, изложенными в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения».

Далее были составлены балансы существующей располагаемой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии с учетом их существующей тепловой мощности для различных периодов действия схемы теплоснабжения. На основании указанных балансов существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки были определены дефициты (резервы) тепловой мощности и установлены зоны развития территории города с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной тепловой мощностью. Далее на основании полученных данных по резервам и дефицитам располагаемой тепловой мощности в зонах действия существующих источников тепловой энергии были предложены мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых источников тепловой энергии с целью обеспечения резерва тепло-

вой мощности для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения, указанного в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения». После этого были составлены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия котельных с учетом реализации указанных мероприятий.

При определении перспективной располагаемой мощности существующих и новых источников тепловой энергии проводилась проверка условия СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» о том, что при авариях на источнике тепловой энергии на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться:

- подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям в размере не менее 86 %¹ от расчетной отопительно-вентиляционной нагрузки;
- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при отсутствии возможности его отключения).

Также при определении перспективной располагаемой мощности котельных принималось допущение, что после установки новых котлов на них будет достигнута номинальная теплопроизводительность, то есть располагаемая мощность котла будет соответствовать установленной.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по отдельным источникам тепловой энергии города Рязани были определены с учетом следующего соотношения:

$$(Q_{p\text{ гв}} - Q_{ch\text{ гв}}) - (Q_{пот\text{ тс}} + Q) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

где

$Q_{p\text{ гв}}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в воде, Гкал/ч;

$Q_{ch\text{ гв}}$ – затраты тепловой мощности на собственные нужды станции (котельной), Гкал/ч;

$Q_{пот\text{ тс}}$ – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха, принятой для проектирования систем отопления, Гкал/ч;

¹ Для регионов с расчетной температурой наружного воздуха от минус 20 °С до минус 30 °С.

Q –тепловая нагрузка;

$Q_{\text{прирост}}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{\text{рез}}$ – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

2 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРА- БОТКИ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДА РЯ- ЗАНИ

2.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»

Прирост тепловой нагрузки в горячей воде к 2034 году в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным на 2024 год вариантом прогнозируется на уровне 168,2 Гкал/ч, в том числе за счет перспективной застройки 141,2 Гкал/ч, за счет переключения нагрузки котельных МУП «РМПТС» - 27,0 Гкал/ч.

При составлении перспективных балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ все решения о вводе генерирующего оборудования с целью обеспечения резерва тепловой мощности принимались с учетом существующей фактической тепловой нагрузки, установленной на 2022 год. Значения договорной тепловой нагрузки и значения резервов и дефицитов тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке приведены для справки. В связи с тем, что фактическая тепловая нагрузка на коллекторах Ново-Рязанской ТЭЦ составляет в среднем по всем выводам 91 % от договорной тепловой нагрузки, в перспективных балансах тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки резерв по договорной тепловой нагрузке на станции приведен для справки.

2.1.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2022 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ на 2022 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующей зоне действия и в зонах, граничащих с существующей зоной действия Ново-Рязанской ТЭЦ;
- данные по переключению нагрузки котельных Сенная 3а и Новоселов 17б в 2022 году.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ на конец каждого прогнозируемого периода.

Баланс существующей располагаемой тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ и перспективной тепловой нагрузки в 2018-2034 годах приведен в таблице 2.1.

Анализ таблицы 2.1 позволяет сделать следующие выводы:

- в 2022 году тепловая мощность в горячей воде Ново-Рязанской ТЭЦ составила 899,26 Гкал/ч, из них 73 Гкал/ч на направление «Промзона» и 826,26 Гкал/ч на направление «Город». Данной тепловой мощности по направлению «Промзона» достаточно, а по направлению «Город» недостаточно для обеспечения перспективной фактической тепловой нагрузки в горячей воде;
- в 2022 году тепловая мощность в паре Ново-Рязанской ТЭЦ составила 486 Гкал/ч, данной тепловой мощности достаточно для обеспечения перспективной фактической тепловой нагрузки в паре;
- в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата на Ново-Рязанской ТЭЦ располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» внешнее теплоснабжение в направлении «Город» с учетом собственных нужд станции.

Таблица 2.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ в 2018-2034 годах, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1458,26	1458,26	1458,26	1385,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26
отборы паровых турбин, в т.ч.	1283,26	1283,26	1283,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26	1210,26
производственных параметров (с учетом противодавления)	663,00	663,00	663,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00	621,00
теплофикационных параметров, в т.ч.:	620,26	620,26	620,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26
ТФУ "Город"	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26
ТФУ "Промзона"	62,00	62,00	62,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
БРОУ 100/18	175,00	175,00	175,00	175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде, в т.ч.:	972,26	972,26	972,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26	899,26
регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов, в т.ч.:	620,26	620,26	620,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26
ТФУ "Город"	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26
ТФУ "Промзона"	62,00	62,00	62,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде, в т.ч.:	352,00	352,00	352,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00
ТФУ "Город"	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00
ТФУ "Промзона"	84,00	84,00	84,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00	486,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	7,59	7,36	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	35,96	34,89	33,31	33,38	32,99	33,28	33,81	34,73	35,58	36,22	36,67	37,10	37,35	37,72	37,85	37,85	37,85
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	167,16	167,30	164,56	155,89	142,23	136,96	135,09	134,17	134,29	134,75	134,94	135,06	135,15	135,97	136,22	136,22	136,22
Потери в паропроводах	39,26	39,22	36,83	37,36	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	762,73	769,20	781,85	790,08	799,72	816,53	837,26	868,16	895,57	916,18	931,57	946,68	955,22	966,53	970,64	970,64	970,64
отопление и вентиляция	680,56	686,41	697,97	704,73	712,98	728,03	746,49	773,21	796,73	814,37	827,76	840,74	847,85	857,46	860,95	860,95	860,95
горячее водоснабжение (средн. час)	82,17	82,79	83,88	85,35	86,75	88,50	90,77	94,95	98,84	101,82	103,80	105,94	107,37	109,08	109,69	109,69	109,69
Присоединение по ТФУ "Город" (магистралей №1,2,3,4,5)	658,24	664,71	677,35	689,30	734,49	751,30	772,03	802,93	830,34	850,95	866,34	881,45	889,99	901,30	905,41	905,41	905,41
отопление и вентиляция	577,03	582,87	594,43	604,91	647,88	662,93	681,39	708,11	731,64	749,27	762,67	775,64	782,75	792,36	795,85	795,85	795,85
горячее водоснабжение (средн. час)	81,22	81,84	82,92	84,39	86,62	88,37	90,64	94,82	98,70	101,68	103,67	105,81	107,24	108,94	109,56	109,56	109,56
Присоединение по ТФУ "Промзона"	104,49	104,49	104,49	100,77	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23	65,23
Направление "пос. Строитель"	35,54	35,54	35,54	35,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	34,72	34,72	34,72	34,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Направление "ПВ-транс"	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
горячее водоснабжение (средн. час)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Промышленные потребители в горячей воде:	67,72	67,72	67,72	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Направление АО "РНПК"	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
ЗАО " МПК " КРЗ" (от направления на пос. Строитель)	3,72	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	770,85	759,84	728,99	728,00	733,88	742,14	757,15	783,10	807,30	825,45	838,06	850,38	857,36	867,77	871,43	871,43	871,43
Присоединение по ТФУ "Город"	701,10	689,40	687,86	687,32	696,67	704,94	719,95	745,90	770,09	788,24	800,86	813,18	820,16	830,57	834,23	834,23	834,23
Направление "Город" (магистраль №1)	78,67	81,32	82,67	82,29	70,96	71,62	73,37	74,67	76,86	80,44	81,88	83,35	83,64	84,10	84,12	84,12	84,12
отопление и вентиляция	64,35	66,52	67,45	64,32	52,80	53,47	55,20	56,28	58,26	61,60	62,84	64,08	64,35	64,74	64,76	64,76	64,76
горячее водоснабжение (средн. час)	14,32	14,80	15,22	17,97	18,17	18,15	18,16	18,39	18,60	18,84	19,03	19,27	19,28	19,36	19,36	19,36	19,36
Направление "Город" (магистраль №2)	88,72	70,32	75,49	74,52	99,26	102,35	104,24	114,86	116,88	119,50	123,05	124,82	124,83	124,93	124,96	124,96	124,96
отопление и вентиляция	63,20	50,09	49,26	56,98	78,06	80,97	82,59	91,38	93,05	95,22	98,29	99,78	99,79	99,86	99,88	99,88	99,88
горячее водоснабжение (средн. час)	25,52	20,23	26,23	17,54	21,20	21,38	21,64	23,48	23,83	24,28	24,76	25,04	25,04	25,07	25,08	25,08	25,08
Направление "Город" (магистраль №3 с учетом №5 магистрали)	265,72	264,71	263,78	265,52	236,95	237,08	245,63	252,54	258,05	258,67	262,04	266,70	266,56	268,55	268,64	268,64	268,64
отопление и вентиляция	230,18	229,30	216,62	211,38	168,03	168,20	175,78	182,07	187,18	187,70	190,83	195,00	194,86	196,72	196,80	196,80	196,80
горячее водоснабжение (средн. час)	35,54	35,41	47,15	54,14	68,93	68,87	69,85	70,47	70,87	70,98	71,20	71,70	71,70	71,83	71,84	71,84	71,84
Направление "Город" (магистраль №4)	267,99	273,04	265,93	264,99	289,49	293,88	296,72	303,82	318,30	329,63	333,89	338,32	345,13	352,99	356,50	356,50	356,50
отопление и вентиляция	242,92	247,49	238,79	239,47	271,14	274,97	277,48	283,74	295,68	305,18	308,71	312,40	318,07	324,63	327,62	327,63	327,63
горячее водоснабжение (средн. час)	25,07	25,55	27,14	25,52	18,35	18,91	19,24	20,09	22,62	24,45	25,18	25,92	27,07	28,36	28,87	28,87	28,87
Присоединение по ТФУ "Промзона"	69,75	70,44	41,13	40,67	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20
Направление "пос. Строитель" + ЗАО " МПК " КРЗ"	27,26	28,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	24,47	25,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	2,79	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Направление "ПВ-транс"	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
горячее водоснабжение (средн. час)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Направление АО "РНПК"	41,65	41,46	40,31	39,86	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38
технология	41,65	41,46	40,31	39,86	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38
горячее водоснабжение (средн. час)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	285,70	285,70	285,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70	261,70
АО "РНПК" (ПК 3,4,5,9, 10)	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
ЗАО " МПК " КРЗ" (ПК-3,9)	25,00	25,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Завод "ЖБИ-5" (ПК-10)	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
ОАО "Н-Р ППЖТ" (ПК-3,9)	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО ""Рязанский завод РТИ" (ПК-3,9)	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "РОСА-1" (ПК-3,9)	4,70	4,70	4,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	227,57	227,35	213,47	216,56	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43	199,43
АО "РНПК", в т.ч.	187,74	187,18	172,68	188,92	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15	170,15
ПК-4 РНПК	67,03	66,13	62,02	58,33	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29	57,29
ПК-5РНПК	57,58	57,42	47,91	55,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45	44,45
ПК-9 РНПК	63,13	63,63	62,74	75,14	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42	68,42
ПК-10	12,14	12,30	15,50	11,12	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63
ПК-3,9 (Вискоза)	27,69	27,86	25,30	16,52	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	34,78	28,40	18,50	-54,05	-50,05	-61,58	-80,45	-110,42	-137,95	-159,03	-174,60	-189,83	-198,46	-210,60	-214,95	-214,95	-214,95
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке) по направлению ТФУ "Город"	9,68	3,31	-6,59	-9,87	-41,40	-52,93	-71,80	-101,78	-129,31	-150,38	-165,96	-181,18	-189,81	-201,95	-206,30	-206,31	-206,31
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке) по направлению ТФУ "Промзона"	25,09	25,09	25,09	-44,19	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	193,82	205,06	235,92	163,92	158,04	149,77	134,76	108,81	84,62	66,47	53,85	41,53	34,55	24,14	20,48	20,48	20,48
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке) по направлению ТФУ "Город"	117,57	129,50	131,05	131,59	122,24	113,97	98,96	73,01	48,82	30,67	18,06	5,73	-1,25	-11,66	-15,32	-15,32	-15,32
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке) по направлению ТФУ "Промзона"	76,25	75,56	104,87	32,33	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80
Резерв тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	164,34	165,41	166,99	190,92	191,31	191,02	190,49	189,57	188,72	188,08	187,63	187,20	186,95	186,58	186,45	186,45	186,45
Резерв тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	222,47	223,76	239,22	236,06	253,58	253,29	252,76	251,84	250,99	250,35	249,90	249,47	249,22	248,85	248,72	248,72	248,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1226,45	1227,75	1229,34	1156,27	981,66	981,37	980,84	979,92	979,07	978,43	977,98	977,55	977,30	976,93	976,80	976,80	976,80
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	801,70	795,78	740,87	743,59	721,65	728,18	739,73	759,01	776,81	790,16	799,60	808,70	813,70	821,34	824,02	824,02	824,02

* - прирост перспективных фактических нагрузок (на коллекторах станции) определен с учетом коэффициента: отношение фактических тепловых нагрузок (на коллекторах станции) к договорным по ТФУ «Город»

2.1.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы тепло- снабжения Ново-Рязанской ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Значение резервов и дефицитов существующей тепловой мощности и перспективной тепловой мощности с учетом использования энергетических котлов на Ново-Рязанской ТЭЦ за период с 2018 по 2034 годы приведены в таблице 2.2.

Анализ приведенной ниже таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- на Ново-Рязанской ТЭЦ в период 2023 - 2029 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке в направлении «Город»;
- с 2030 года прогнозируется дефицит тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке в направлении «Город» обусловленный подключением перспективных нагрузок;
- на Ново-Рязанской ТЭЦ в период 2023 - 2034 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке в направлении «Промзона».

Таблица 2.2 – Резервы и дефициты тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в 2019-2034 годах, Гкал/ч

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Существующая тепловая мощность																	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	34,78	28,40	18,50	-54,05	-50,05	-61,58	-80,45	-110,42	-137,95	-159,03	-174,60	-189,83	-198,46	-210,60	-214,95	-214,95	-214,95
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке) по направлению ТФУ "Город"	9,68	3,31	-6,59	-9,87	-41,40	-52,93	-71,80	-101,78	-129,31	-150,38	-165,96	-181,18	-189,81	-201,95	-206,30	-206,31	-206,31
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке) по направлению ТФУ "Промзона"	25,09	25,09	25,09	-44,19	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	193,82	205,06	235,92	163,92	158,04	149,77	134,76	108,81	84,62	66,47	53,85	41,53	34,55	24,14	20,48	20,48	20,48
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке) по направлению ТФУ "Город"	117,57	129,50	131,05	131,59	122,24	113,97	98,96	73,01	48,82	30,67	18,06	5,73	-1,25	-11,66	-15,32	-15,32	-15,32
Резерв тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке) по направлению ТФУ "Промзона"	76,25	75,56	104,87	32,33	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	164,34	165,41	166,99	190,92	191,31	191,02	190,49	189,57	188,72	188,08	187,63	187,20	186,95	186,58	186,45	186,45	186,45
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	222,47	223,76	239,22	236,06	253,58	253,29	252,76	251,84	250,99	250,35	249,90	249,47	249,22	248,85	248,72	248,72	248,72

2.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ

В 2022 году на Ново-Рязанской ТЭЦ были уточнены значения договорной и фактической присоединенной нагрузки потребителей и актуализированы прогнозные значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

С 01.06.2021 года потребители от котельной ул. Яхонтова, д. 6 переключены на сети от 2ТК-245 Ново-Рязанской ТЭЦ.

В 2022 г. потребители от котельных Новоселов, 17 «б» и Сенная, 3а переключены на сети от НРТЭЦ.

2.2 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра»

Прирост тепловой нагрузки в горячей воде к 2034 году в зоне действия Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра» за счет перспективной застройки в соответствии с актуализированным на 2024 год вариантом прогнозируется на уровне 26,22 Гкал/ч.

При составлении перспективных балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Дягилевской ТЭЦ все решения о вводе генерирующего оборудования с целью обеспечения резерва тепловой мощности принимались с учетом существующей фактической тепловой нагрузки, установленной на 2022 год. Значения договорной тепловой нагрузки и значения резервов и дефицитов тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке приведены для справки.

2.2.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Дягилевской ТЭЦ

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности Дягилевской ТЭЦ и присоединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- в июне 2022 года проведена перемаркировка ПГУ-115, в результате которой ее тепловая мощность увеличилась с 23 Гкал/ч до 90 Гкал/ч;
- данные по затратам мощности на собственные нужды и потерям мощности в тепловых сетях на 2022 год;
- данные по существующим договорным и фактическим тепловым нагрузкам в зоне действия Дягилевской ТЭЦ на 2022 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующей зоне действия и в зонах, граничащих с существующей зоной действия Дягилевской ТЭЦ.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и перспективной тепловой нагрузки определены резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности Дягилевской ТЭЦ на конец каждого прогнозируемого периода.

Баланс существующей располагаемой тепловой мощности Дягилевской ТЭЦ и перспективной тепловой нагрузки в 2018-2034 годах приведен в таблице 2.3.

Анализ таблицы 2.3 позволяет сделать следующие выводы:

- в 2022 году тепловая мощность в горячей воде Дягилевской ТЭЦ составила 421 Гкал/ч, данной тепловой мощности достаточно для обеспечения перспективной фактической тепловой нагрузки в горячей воде;
- в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции.

Таблица 2.3 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Дягилевской ТЭЦ в 2018-2034 годах, Гкал/ч

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	421,00	421,00	354,00	354,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	311,00	311,00	244,00	244,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00
производственных параметров	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00
теплофикационные	237,00	237,00	170,00	170,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00
котлы утилизаторы	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность станции	421,00	421,00	354,00	354,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00	421,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,51	2,57	2,56	2,61	2,62	2,71	2,77	2,79	2,88	2,96	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,01	3,08	3,07	3,14	3,15	3,25	3,32	3,35	3,46	3,55	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Потери в тепловых сетях в горячей воде	35,68	36,51	36,34	37,16	37,29	38,55	39,39	39,64	41,00	42,03	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	229,69	230,93	234,53	233,99	234,67	241,29	245,74	247,07	254,23	259,69	260,89	260,89	260,89	260,89	260,89	260,89	260,89
отопление и вентиляция	198,54	199,61	202,68	202,26	202,80	208,50	212,32	213,45	219,43	224,47	225,66	225,66	225,66	225,66	225,66	225,66	225,66
горячее водоснабжение (средн. час)	31,14	31,32	31,85	31,74	31,88	32,80	33,42	33,62	34,80	35,22	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23	35,23
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	188,40	192,79	191,88	196,21	196,91	203,53	207,98	209,31	216,46	221,92	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13
отопление и вентиляция	170,51	175,53	174,80	179,13	179,80	185,50	189,32	190,45	196,43	201,47	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66	202,66
горячее водоснабжение (средн. час)	17,89	17,25	17,08	17,08	17,11	18,03	18,66	18,85	20,03	20,45	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	150,11	147,91	77,50	77,09	143,26	135,19	129,77	128,15	119,43	112,78	111,31	111,31	111,31	111,31	111,31	111,31	111,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	227,08	222,56	156,49	152,04	218,32	211,50	206,92	205,56	198,19	192,57	191,33	191,33	191,33	191,33	191,33	191,33	191,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	276,48	276,35	209,38	209,25	276,23	276,03	275,90	275,87	275,66	275,50	275,46	275,46	275,46	275,46	275,46	275,46	275,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	145,59	149,87	149,25	152,95	153,52	158,38	161,65	162,61	167,72	172,02	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04	173,04

2.2.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы тепло- снабжения Дягилевской ТЭЦ при обеспечении перспективной теп- ловой нагрузки потребителей

Значение резервов и дефицитов существующей тепловой мощности и перспектив-
ной тепловой мощности с учетом использования энергетических котлов на Дягилевской
ТЭЦ за период с 2018 по 2034 годы приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Резервы и дефициты тепловой мощности Дягилевской ТЭЦ в 2018-2034 годах, Гкал/ч

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Существующая тепловая мощность																	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	150,11	147,91	77,50	77,09	143,26	135,19	129,77	128,15	119,43	112,78	111,31	111,31	111,31	111,31	111,31	111,31	111,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	227,08	222,56	156,49	152,04	218,32	211,50	206,92	205,56	198,19	192,57	191,33	191,33	191,33	191,33	191,33	191,33	191,33

Анализ приведенной выше таблицы позволяет сделать следующие выводы:

- на Дягилевской ТЭЦ в период 2023-2034 годов прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке.

2.2.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия Дягилевской ТЭЦ

В июне 2022 года проведена перемаркировка ПГУ-115, в результате которой ее тепловая мощность увеличилась с 23 Гкал/ч до 90 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность Дягилевской ТЭЦ на 01.01.2023г. составила 421 Гкал/ч.

В 2022 году на Дягилевской ТЭЦ были уточнены значения договорной и фактической присоединенной нагрузки потребителей и актуализированы прогнозные значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

3 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ КОТЕЛЬНЫХ ГОРОДА РЯЗАНЬ

3.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МУП «РМПТС»

3.1.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабже- ния (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия котельных МУП «РМПТС»

Перспективные балансы существующей располагаемой тепловой мощности и при-
соединенной тепловой нагрузки составлены на основании следующих данных:

- данные по существующим располагаемым мощностям источников тепло-
вой энергии, затратам мощности на собственные нужды и потерям мощно-
сти в тепловых сетях на 2022 год;
- данные по существующим договорным тепловым нагрузкам в зонах дей-
ствия источников тепловой энергии на 2022 год;
- данные по перспективным тепловым нагрузкам в существующих зонах
действия источников тепловой энергии и в зонах, граничащих с существу-
ющими зонами действия источников тепловой энергии МУП «РМПТС» за
период с 2023 по 2034 годы.

По результатам составления балансов существующей располагаемой мощности и
перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой
энергии определены:

- резервы и дефициты существующей располагаемой тепловой мощности в
существующих зонах действия источников тепловой энергии на конец каж-
дого прогнозируемого периода;
- зоны развития территории города Рязани с перспективной тепловой
нагрузкой не обеспеченной тепловой мощностью.

Балансы существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной теп-
ловой нагрузки котельных МУП «РМПТС» в период с 2018 по 2034 годы приведены в
таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Баланс существующей располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки котельных МУП «РМПТС» в 2018-2034 годах, Гкал/ч

Котельная №1, 2, 2а 1-ый Тракторный пр.14																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60
Располагаемая тепловая мощность	52,31	62,60	62,60	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31	52,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,31	1,09	1,09	1,11	1,10	1,16	1,16	1,18	1,18	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери в тепловых сетях	2,91	2,28	2,28	2,89	2,67	2,81	2,81	2,87	2,87	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	36,13	31,10	31,10	31,13	31,13	32,82	32,82	33,52	33,52	34,68	34,68	34,68	34,68	34,68	34,68	34,68	34,68
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,70	6,63	6,63	6,64	6,64	6,92	6,92	7,07	7,07	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,25	21,50	21,50	10,54	10,77	8,60	8,60	7,67	7,67	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,08	53,41	54,58	44,28	44,28	44,23	44,23	44,20	44,20	44,17	44,17	44,17	44,17	44,17	44,17	44,17	44,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	34,02	29,06	29,06	29,70	29,47	31,07	31,07	31,73	31,73	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81	32,81
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60
Располагаемая тепловая мощность	48,02	62,60	62,60	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02	48,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,41	1,43	1,43	1,23	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Потери в тепловых сетях	3,92	3,99	3,99	2,88	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	39,60	40,28	40,28	33,93	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	33,59	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46	35,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	6,87	7,00	7,00	5,90	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
Резерв/дефицит тепловой мощности	-3,78	9,90	9,90	4,09	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	34,61	45,17	49,17	34,78	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	34,70	34,70	34,70	34,70	34,70	34,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,02	38,67	38,67	32,09	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Располагаемая тепловая мощность	2,48	2,58	2,58	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,23	0,18	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,97	0,98	0,98	0,81	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,23	0,23	0,23	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,00	1,10	1,10	1,20	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,03	2,11	2,13	2,04	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	0,87	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
Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Располагаемая тепловая мощность	1,85	1,85	1,85	1,85	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,36	0,28	0,28	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 ГВС	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,42	1,51	1,51	1,56	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,27	0,27	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
Котельная №1, ул. Беякова 20 а гарнизон Дягилево																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	11,40	11,30	11,30	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Располагаемая тепловая мощность	11,40	11,30	11,30	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,31	0,29	0,29	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,42	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях	0,81	0,76	0,76	0,58	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,48	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,02	6,67	6,67	6,59	7,00	7,00	7,00	7,01	7,01	9,74	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,70	0,67	0,67	0,66	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	1,44	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,56	2,91	2,91	3,29	3,07	3,07	3,07	3,06	3,06	-0,68	-4,41	-4,41	-4,41	-4,41	-4,41	-4,41	-4,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,29	7,24	7,21	7,32	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,18	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,85	6,50	6,50	6,25	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	8,86	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Располагаемая тепловая мощность	5,83	7,54	7,54	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,26	0,27	0,27	0,31	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,41	3,50	3,50	2,76	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,88	0,90	0,90	0,74	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,14	2,73	2,73	1,91	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,78	3,63	4,49	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,20	3,29	3,29	2,68	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Котельная, ул.Птицеводов, 3а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
Располагаемая тепловая мощность	5,17	5,17	5,17	5,17	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,32	0,31	0,31	0,25	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,48	2,41	2,41	2,08	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,42	0,41	0,41	0,35	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,86	1,95	1,95	2,42	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,36	3,36	3,36	3,38	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
Минимально допустимое значение тепло-	2,46	2,39	2,39	2,04	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

вой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																	
Котельная, ул.Мервинская, 18 а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность	1,74	1,74	1,74	1,74	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,01	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,04	0,98	0,98	0,85	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,27	0,27	0,21	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,41	0,45	0,45	0,66	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	0,85	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,90	0,85	0,85	0,74	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
АТП Октябрьская, 63 а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,25	0,25	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,38	0,38	0,40	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,43	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,22	0,22	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная пос. Элеватор, 6а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,03	1,20	1,20	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность	1,01	1,20	1,20	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Потери в тепловых сетях	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,40	0,38	0,38	0,31	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 ГВС	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,47	0,69	0,69	0,58	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,59	0,68	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,45	0,42	0,42	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная, ул.1-я Красная 18г																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая тепловая мощность	0,35	0,35	0,35	0,35	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,21	0,20	0,20	0,25	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 ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11	0,12	0,12	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,19	0,19	0,25	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
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	6,49	6,49	6,49	6,49	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность	6,49	6,49	6,49	6,49	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,27	0,20	0,20	0,66	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 отопление	2,79	2,06	2,06	1,61	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,30	0,22	0,22	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,04	3,94	3,94	3,98	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,68	5,70	5,70	5,70	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

(с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,68	1,98	1,98	2,04	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
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность	2,00	2,00	2,00	2,00	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,06	0,05	0,05	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,36	1,15	1,15	1,57	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,54	0,76	0,76	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,47	1,47	1,46	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,05	1,05	1,50	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,58	0,58	0,58	0,58	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,58	0,58	0,58	0,58	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,32	0,32	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 ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,17	0,24	0,24	0,02	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,29	0,29	0,48	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
Котельная, ул.Чкалова, 58																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Установленная тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	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	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,17	0,17	0,17	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,00	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60
Располагаемая тепловая мощность	21,60	21,60	21,60	21,60	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,39	0,37	0,37	0,34	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях	1,18	1,13	1,13	1,32	0,59	0,59	0,59	0,59	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,74	9,28	9,28	7,79	8,40	8,40	8,40	8,40	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,90	0,85	0,85	1,26	1,36	1,36	1,36	1,36	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,39	9,97	9,97	10,88	8,55	8,55	8,55	8,55	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,01	14,03	14,03	14,06	11,70	11,70	11,70	11,70	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,57	9,12	9,12	8,03	7,82	7,82	7,82	7,82	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
Котельная, Московское ш., 6																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность	19,50	19,50	19,50	19,50	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,20	0,19	0,19	0,16	0,17	0,17	0,18	0,22	0,23	0,30	0,44	0,50	0,55	0,61	0,71	0,71	0,71
Потери в тепловых сетях	0,44	0,42	0,42	0,74	0,61	0,61	0,64	0,79	0,84	1,06	1,58	1,78	1,99	2,20	2,54	2,54	2,54
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,32	4,14	4,14	3,23	3,68	3,68	3,91	4,88	5,19	6,65	10,11	11,41	12,76	14,11	16,27	16,27	16,27

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,50	0,54	0,54	0,49	0,56	0,56	0,57	0,61	0,63	0,72	0,90	0,96	1,08	1,20	1,39	1,39	1,39
Резерв/дефицит тепловой мощности	14,05	14,21	14,21	14,89	8,87	8,87	8,59	7,38	7,01	5,16	0,85	-0,76	-2,50	-4,24	-7,01	-7,01	-7,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,80	12,81	12,81	12,84	7,22	7,22	7,21	7,17	7,16	7,09	6,95	6,89	6,84	6,78	6,68	6,68	6,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,15	3,99	3,99	3,51	3,78	3,78	4,01	4,99	5,30	6,79	10,29	11,61	12,98	14,35	16,55	16,55	16,55
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	0,05	0,06	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 ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	-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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,04	0,04	0,05	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
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Располагаемая тепловая мощность	5,50	5,50	5,50	5,50	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,26	0,21	0,21	0,37	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,01	2,01	1,83	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,16	0,13	0,13	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	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,52	3,09	3,09	3,12	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,71	3,72	3,72	3,72	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Минимально допустимое значение тепло-	2,40	1,94	1,94	1,94	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

вой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																	
Котельная, Михайловское шоссе, 250а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,21	0,19	0,19	0,20	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,69	2,49	2,49	2,25	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,64	0,60	0,60	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,54	1,81	1,81	2,08	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,40	4,41	4,41	4,41	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,52	2,34	2,34	2,14	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Располагаемая тепловая мощность	0,55	0,55	0,55	0,55	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,33	0,33	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,17	0,16	0,16	0,21	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,25	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
Котельная, Октябрьский гор., 45																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	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	4,14	4,14	4,14
Располагаемая тепловая мощность	4,14	4,14	4,14	4,14	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	0,06	0,06	0,06	0,05	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

котельной																	
Потери в тепловых сетях	0,10	0,09	0,09	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,82	1,77	1,77	1,50	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,53	0,51	0,51	0,44	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,63	1,71	1,71	2,04	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,70	2,70	2,70	2,71	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,66	1,61	1,61	1,40	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Котельная, Октябрьский гор., 41г																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,04	1,20	1,20	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность	1,01	1,20	1,20	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,71	0,71	0,71	0,58	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	0,31	0,31	0,27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,58	0,68	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,53	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность	12,00	12,00	12,00	12,00	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,15	0,14	0,14	0,13	0,27	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Потери в тепловых сетях	0,38	0,37	0,37	0,81	0,81	0,81	0,81	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,89	4,69	4,69	4,19	4,59	4,59	4,59	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,42	0,40	0,40	0,37	0,40	0,40	0,40	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,16	6,40	6,40	6,50	4,97	4,97	4,97	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Располагаемая тепловая мощность нетто	7,85	7,86	7,86	7,87	6,77	6,77	6,77	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

(с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,59	4,41	4,41	4,42	4,76	4,76	4,76	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
АТП Строителей, 17в (Н1)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
АТП Энергетическая, 1в (а)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	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	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность	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	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	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
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Установленная тепловая мощность	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность	2,88	2,88	2,88	2,88	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,12	0,11	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,81	0,76	0,76	0,67	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,21	0,20	0,20	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,72	1,79	1,79	1,91	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,90	1,90	1,90	1,90	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,76	0,76	0,68	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
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,04	1,20	1,20	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность	1,12	1,20	1,20	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,07	0,08	0,08	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,47	0,47	0,43	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 ГВС	0,10	0,11	0,11	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,53	0,53	0,53	0,56	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,55	0,59	0,63	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,48	0,48	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Располагаемая тепловая мощность	5,20	5,20	5,20	5,20	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,09	0,09	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,23	0,21	0,21	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на	3,18	2,87	2,87	2,38	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

отопление																	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,84	0,76	0,76	0,63	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	1,28	1,28	1,85	-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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,50	3,51	3,51	3,52	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,97	2,68	2,68	2,31	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
Котельная, ул. Новая 51, стр.1																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,50	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность	1,48	1,20	1,20	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,63	0,61	0,61	0,88	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,77	0,51	0,51	0,52	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,79	0,69	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,59	0,59	0,82	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
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,04	1,20	1,20	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность	0,90	1,20	1,20	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,76	0,77	0,77	0,40	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,05	0,24	0,24	0,33	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,58	0,73	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,71	0,73	0,73	0,45	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная, ул.Новоселов, 17 б																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,35	0,32	0,32	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,87	0,91	0,91	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,28	0,28	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТП Полевая, 35а, 35б																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Располагаемая тепловая мощность	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,18	0,18	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность	8,60	8,60	8,60	8,60	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,11	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях	0,22	0,21	0,21	0,29	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,41	3,32	3,32	2,68	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,90	0,88	0,88	0,84	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,97	4,08	4,08	4,69	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,77	6,77	6,77	6,78	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,15	3,08	3,08	2,60	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Котельная, ул.Новоселов, 53а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
Располагаемая тепловая мощность	8,87	8,87	8,87	8,87	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,13	0,24	0,32	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери в тепловых сетях	0,30	0,30	0,30	0,18	0,27	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,37	5,47	5,47	4,51	4,69	6,40	6,40	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,43	1,45	1,45	1,20	1,25	1,56	1,56	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,62	1,49	1,49	2,85	2,15	-0,04	-0,04	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,36	5,36	5,36	5,39	5,01	4,93	4,93	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,92	5,01	5,01	4,06	4,31	5,87	5,87	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Располагаемая тепловая мощность	4,25	4,25	4,25	4,25	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,76	0,68	0,68	0,59	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,43	3,52	3,52	3,62	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,54	2,54	2,54	2,54	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	0,60	0,60	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность	1,63	1,63	1,63	1,63	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,43	0,40	0,40	0,31	0,36	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	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	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,09	1,13	1,13	1,23	0,84	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,81	0,81	0,81	0,81	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,40	0,40	0,32	0,36	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
Располагаемая тепловая мощность	28,60	28,60	28,60	28,60	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,44	0,41	0,41	0,38	0,25	0,25	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях	1,00	0,95	0,95	1,96	1,07	1,07	1,15	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	10,12	9,60	9,62	7,93	6,97	6,97	7,64	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,00	1,90	1,88	2,24	2,26	2,26	2,28	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,03	15,73	15,73	16,09	12,90	12,90	12,12	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,16	16,19	16,19	16,22	11,20	11,20	11,18	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17	11,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,72	9,22	9,23	8,79	7,07	7,07	7,72	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Котельная, ул.Затинная, 30б																	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,05	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,14	0,10	0,10	0,32	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,18	1,66	1,66	1,40	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,84	2,42	2,42	2,46	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,38	3,39	3,39	3,40	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,01	1,53	1,53	1,53	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Котельная, ул.Яхонтова, 6																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	24,10	24,10	24,10	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	24,10	24,10	24,10	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,20	0,18	0,18	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,35	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,84	6,06	6,06	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,94	0,84	0,84	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,77	16,72	16,72	20,27	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,80	15,82	15,82	15,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,23	5,52	5,52	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность	1,17	1,17	1,17	1,17	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на	0,74	0,65	0,65	0,60	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

отопление																	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,36	0,45	0,45	0,48	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,91	0,92	0,92	0,92	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,61	0,61	0,59	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
Котельная, ул.Введенская, 120а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Располагаемая тепловая мощность	4,85	4,85	4,85	4,85	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,13	0,10	0,10	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,34	1,88	1,88	1,60	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,17	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,15	2,68	2,68	2,93	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,66	3,67	3,67	3,68	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,14	1,72	1,72	1,53	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Котельная, ул. Есенина, 176 (17И) (4-я б-ца) резервная																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,10	3,10	3,10	3,10	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,72	1,60	1,72	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,16	0,16	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,24	0,24	0,27	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,14	0,14	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Располагаемая тепловая мощность	3,39	3,39	3,39	3,39	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	0,05	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,16	0,14	0,14	0,29	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,10	1,77	1,77	1,33	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,28	0,28	0,21	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	1,16	1,16	1,52	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,54	2,55	2,55	2,55	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,97	1,66	1,66	1,43	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	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	0,07	0,07

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Располагаемая тепловая мощность	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	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	0,05	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	-0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,07	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
Котельная, Остров пос., 15а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Располагаемая тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,46	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,05	0,04	0,04	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,43	0,35	0,35	0,39	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 ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,04	0,06	0,06	-0,10	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,35	0,35	0,50	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность	0,97	0,97	0,97	0,97	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,49	0,48	0,48	0,45	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

ГВС																	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,46	0,46	0,50	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,43	0,43	0,39	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,06	1,63	1,63	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
Располагаемая тепловая мощность	3,07	1,63	1,63	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,84	0,83	0,83	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,23	0,22	0,22	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,95	0,53	0,53	2,12	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,50	0,79	0,07	1,51	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,73	0,73	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	7,40	7,40	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая тепловая мощность	7,40	7,40	1,89	1,89	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,33	0,17	0,17	0,75	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	0,62	0,62	0,23	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,11	0,11	0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,59	6,46	0,95	0,85	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,64	3,67	0,91	0,92	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Минимально допустимое значение тепло-	1,37	0,71	0,71	0,95	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

вой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																	
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,17	0,19	0,19	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,26	0,16	0,16	0,55	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 отопление	1,52	0,93	0,93	0,55	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,31	0,19	0,19	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,26	1,09	1,09	1,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,55	1,57	1,57	1,57	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,56	0,96	0,96	1,03	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,13	0,10	0,10	0,28	0,23	0,23	0,23	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,16	0,91	0,91	0,72	0,85	0,85	0,85	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	0,10	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,95	1,26	1,26	1,29	0,39	0,39	0,39	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	0,70	0,70	0,70	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	0,89	0,89	0,90	0,96	0,96	0,96	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Котельная, 9-й район, 61Б (пос. Борки)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,18	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,24	0,27	0,27	0,26	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,13	0,13	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
Котельная, ул. Чапаева, 22а																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,08	1,01	1,01	0,92	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 4 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ»

Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,28	0,28	0,37	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,69	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,90	0,90	0,84	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная, р-н Солотча, 34К																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	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	2,17	2,17
Располагаемая тепловая мощность	2,17	2,17	2,17	2,17	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,03	0,02	0,02	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,94	0,77	0,77	0,63	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,10	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,08	1,27	1,27	1,38	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,84	0,69	0,69	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)																	
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность	2,98	2,58	2,58	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,08	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,16	1,02	1,02	0,86	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,20	0,18	0,18	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,51	1,28	1,28	1,87	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,96	1,70	1,56	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,08	0,95	0,95	0,82	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

3.1.2 Выводы о резервах и дефицитах существующей системы тепло-снабжения МУП «РМПТС» при обеспечении перспективной тепло-вой нагрузки потребителей

Как следует из представленных данных, в 2022 году дефицит тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке наблюдается на котельных МУП «РМПТС»: Остров пос., 15а; Загородная, 4а; Чкалова, 58.

К 2034 году дефицит тепловой мощности прогнозируется на котельных:

- Белякова, 20а (4,41 Гкал/ч);
- Чкалова, 58 (0,03 Гкал/ч);
- Московское ш., д. 6. (7,01 Гкал/ч);
- Загородная, 4а (0,04 Гкал/ч);
- Новоселов, 53а (0,44 Гкал/ч);
- Остров пос., 15а (0,08Гкал/ч);
- Владимирская, 32в (0,63 Гкал/ч).

Данные о котельных с дефицитом тепловой мощности сведены в таблицу 3.2. В таблице приводятся названия котельных, дефицит тепловой мощности в 2034 году и резерв или дефицит в 2022 году.

Таблица 3.2 – Дефициты тепловой мощности котельных МУП «РМПТС»

Котельная	Резервы/дефициты тепловой мощно-сти	
	2022 г.	2034 г.
Котельная №1, 2, 2а 1-ый Тракторный пр.14	10,77	6,32
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	3,01	0,92
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	1,08	1,08
Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)	1,08	1,08
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	3,07	-4,41
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	1,81	1,81
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	2,08	2,08
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	0,17	0,17
АТП Октябрьская, 63 а	0,31	0,31
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,54	0,54
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,03	0,03
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	2,01	2,01
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,25	0,25
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а	0,14	0,14
Котельная, ул.Чкалова, 58	-0,03	-0,03
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	8,55	7,78
Котельная, Московское ш., 6	8,87	-7,01
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,00	0,00

Котельная	Резервы/дефициты тепловой мощности	
	2022 г.	2034 г.
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	2,09	2,09
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	1,67	1,67
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	0,07	0,07
Котельная, Октябрьский гор., 45	1,75	1,75
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,19	0,19
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	4,97	3,83
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,01	0,01
АТП Энергетическая, 1в (а)	0,01	0,01
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	1,81	1,81
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	0,52	0,52
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	-0,04	-0,04
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	0,66	0,66
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,49	0,49
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,00	0,00
АТП Полевая, 35а, 35б	0,04	0,04
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	3,71	3,71
Котельная, ул.Новоселов, 53а	2,15	-0,44
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	3,55	3,55
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,84	0,78
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	12,90	11,66
Котельная, ул.Затинная, 30б	2,09	2,09
Котельная, ул.Яхонтова, 6	0,00	0,00
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	0,18	0,18
Котельная, ул.Введенская, 120а	0,57	0,57
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	2,54	2,54
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,21	0,21
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	0,74	0,74
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,01	0,01
Котельная, Остров пос., 15а	-0,08	-0,08
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,36	0,36
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	3,07	3,07
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	0,57	0,57
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,19	0,19
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	0,15	0,15
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,39	-0,63
Котельная, 9-й район, 61Б (пос. Борки)	0,24	0,24
Котельная, ул.Чапаева, 22а	0,11	0,11
Новая котельная «Солотчинский квартал»	1,23	1,23
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	1,77	1,77
Всего	95,46	58,73

3.1.3 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в зоне действия котельных МУП «РМПТС»

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в МУП «РМПТС» были выполнены следующие мероприятия, влияющие на предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии:

1. В 2022 году закрыта котельная Сенная, 3а. Объекты от котельной переключены на НРТЭЦ;
2. В 2022 году закрыта котельная Новоселов, 17 «б». Весь отопительный сезон 2021-2022гг. школа № 72 (единственный потребитель котельной) успешно проработала от ЦТПЗК НРТЭЦ.

В 2024 году планируется закрыть котельные: Радищева 28, Введенская 120а, ул.Зубковой д.10е.

В 2025 году планируется закрыть котельные: Пугачева 11а, Ленина 20а.

3.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

В соответствии с прогнозом перспективной застройки и прироста тепловой нагрузки на территории города прогнозируется возникновение зон, не обеспеченных тепловой энергией от существующих источников.

В зонах многоквартирной жилой застройки предполагается построить следующие котельные:

1. Котельная «Пойма р. Трубеж», строительство которой предполагается за счет сторонних инвесторов (как правило, силами организации-застройщика, осуществляющей возведение рассматриваемых перспективных объектов капитального строительства).
2. Котельная ЖК «Смайлино» по ул. 2-я Новоселковская.

Перспективные балансы установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки для котельных «Пойма р. Трубеж» и ЖК «Смайлино» представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.000).

4 ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА

Для оценки возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловым сетям, были произведены гидравлические расчеты с использованием электронной модели.

Результаты гидравлических расчетов с учетом реализации мероприятий по развитию тепловых сетей приведены в Приложении 1 «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)» Главы 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов (шифр 61401.ОМ-ПСТ.008.000).

Для систем теплоснабжения, где недостаточно запаса пропускной способности для присоединения перспективных потребителей тепловой энергии, был разработан ряд мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра. Перечень данных мероприятий приведен в Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов (шифр 61401.ОМ-ПСТ.008.000).

Для присоединения перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения необходимо провести реконструкцию участков тепловых сетей с увеличением диаметра, строительство или реконструкцию насосных станций.