



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

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

#### **ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

## 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 аварийных режимах»	61401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
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	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом .....	9
2.1	Перспективные топливные балансы Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом .....	9
2.2	Перспективные топливные балансы Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом ....	14
2.3	Перспективные топливные балансы на котельных МУП «РМПТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом ....	20
2.4	Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	34
3	Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии города Рязани при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения.....	46
3.1	Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения .....	56
3.2	Описание приоритетного направления развития топливного баланса города	56
4	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	57

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Ново-Рязанской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 .....	10
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Ново-Рязанской ТЭЦ, тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	13
Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Ново-Рязанской ТЭЦ в 2019-2034 годах, тыс. т н.т.....	13
Таблица 2.4 – Топливо-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 .....	15
Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ с разделением на паротурбинную часть и блок ПГУ .....	16
Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Дягилевской ТЭЦ, тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	19
Таблица 2.7 – Нормативные запасы резервного топлива на Дягилевской ТЭЦ в 2017-2034 годах, тыс. т н.т.....	19
Таблица 2.8 – Прогнозный отпуск тепловой энергии собственной выработки в тепловые сети и объемы покупной тепловой энергии МУП «РМПТС», тыс. Гкал.....	22
Таблица 2.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС», кг у.т./Гкал .....	24
Таблица 2.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС», тыс. т у.т. ....	25
Таблица 2.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС», млн. м <sup>3</sup> .....	27
Таблица 2.12 – Прогнозные итоговые значения параметров топливо-энергетического баланса МУП «РМПТС».....	29
Таблица 2.13 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	29
Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» (летний период), тыс. м <sup>3</sup> /ч.....	31
Таблица 2.15 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, Гкал .....	36
Таблица 2.16 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на	

источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	37
Таблица 2.17 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.....	38
Таблица 2.18 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, т н.т.....	40
Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), тыс. м <sup>3</sup> /ч .....	41
Таблица 2.20 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), тыс. м <sup>3</sup> /ч .....	43
Таблица 2.21 – Топливо-энергетический баланс новой котельной «Пойма р. Трубеж»	44
Таблица 2.22 – Топливо-энергетический баланс новой котельной ЖК «Смайлино» .....	44
Таблица 2.23 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной «Пойма р. Трубеж» .....	45
Таблица 2.24 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной ЖК «Смайлино» .....	45
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, млн. м <sup>3</sup> / тыс. т н.т.....	47
Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, тыс. т у.т.....	51

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективное топливopotребление рассчитано для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится 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» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.005.000).

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

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Глава 2. «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.002.000);
- перспективные значения потерь тепловой энергии тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел<sup>1</sup>, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел;
- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива;

---

<sup>1</sup> В данном случае рассматривались материалы по обоснованию тарифов на тепловую энергию для организаций осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения.

- перспективная выработка электрической энергии на Ново-Рязанской ТЭЦ и на Дягилевской ТЭЦ принималась по данным, которые предоставлены предприятиями.

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

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

## **2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С АКТУАЛИЗИРОВАННЫМ ВАРИАНТОМ**

### **2.1 Перспективные топливные балансы Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом**

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на Ново-Рязанской ТЭЦ оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде, обусловленное новым строительством и переключением потребителей котельных, а также мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, находящихся в ведении МУП «РМПТС».

Более подробно состав мероприятий приводится 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» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.1 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Ново-Рязанской ТЭЦ на период до 2034 года.

**Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс Ново-Рязанской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1**

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 305,3	3 101,2	3 331,6	3 406,9	3 299,9	3 280,6	3 384,1	3 425,7	3 437,9	3 443,9	3 446,7	3 450,6	3 470,4	3 473,6	3 463,2	3 432,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,5	28,5	28,3	28,2	28,8	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов в тепловые сети, в т.ч.	тыс. Гкал	3 275,8	3 072,8	3 303,3	3 378,6	3 271,1	3 252,3	3 355,8	3 397,4	3 409,5	3 415,6	3 418,4	3 422,3	3 442,1	3 445,3	3 434,9	3 404,6
в паре, в т.ч.	тыс. Гкал	1 162,6	1 045,9	1 012,9	1 080,8	1 044,9	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5	1 035,5
потери в паропроводах	тыс. Гкал	7,9	7,2	2,1	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
отпуск потребителям	тыс. Гкал	1 154,8	1 038,8	1 010,8	1 078,8	1 042,8	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5	1 033,5
в горячей воде, в т.ч.	тыс. Гкал	2 113,2	2 026,8	2 290,4	2 297,8	2 226,2	2 216,7	2 320,3	2 361,9	2 374,0	2 380,1	2 382,8	2 386,7	2 406,6	2 409,7	2 399,3	2 369,1
в тепловые сети РНПК	тыс. Гкал	92,7	86,8	99,8	97,5	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
в тепловые сети РМПТС	тыс. Гкал	2 020,4	1 940,0	2 190,7	2 200,3	2 131,5	2 122,1	2 225,6	2 267,2	2 279,3	2 285,4	2 288,1	2 292,0	2 311,9	2 315,1	2 304,6	2 274,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 549,6	1 521,3	1 645,0	1 913,3	1 510,6	1 540,9	1 557,0	1 574,1	1 612,4	1 588,5	1 585,0	1 581,5	1 583,8	1 581,4	1 570,3	1 558,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 338,6	1 254,3	1 363,5	1 430,4	1 335,6	1 365,9	1 382,0	1 399,1	1 437,4	1 436,5	1 433,0	1 429,5	1 431,8	1 429,4	1 418,3	1 406,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	211,0	267,0	281,5	482,9	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	795,8	785,4	839,2	934,2	780,0	781,1	798,9	808,1	815,8	807,6	807,6	807,8	811,3	811,9	808,8	802,6
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	334,6	352,8	374,5	458,6	319,6	323,4	326,8	330,2	336,2	327,5	327,1	326,7	327,5	327,3	326,0	324,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	461,1	432,6	464,7	475,6	460,3	457,6	472,1	477,9	479,6	480,1	480,5	481,0	483,8	484,6	482,8	478,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	215,9	231,9	227,7	239,7	211,6	209,9	209,9	209,8	208,5	206,2	206,4	206,6	206,8	207,0	207,6	207,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,5	130,5	130,5	130,6	130,5	130,5	130,5	130,5	130,5	130,4	130,4	130,4	130,4	130,5	130,4	130,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	246,6	265,6	258,7	269,6	243,7	241,0	241,2	241,0	239,1	236,9	237,2	237,6	237,9	238,2	239,0	239,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	139,5	139,5	139,5	139,6	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,4	139,4	139,4	139,4	139,5	139,4	139,4

На НРТЭЦ вместе с изменением отпуска тепловой энергии изменяется выработка электрической энергии. При этом изменения расходов топлива от изменения соотношения выработки электроэнергии в конденсационном цикле и в отдельном производстве и от реконструкции оборудования в наибольшей степени сказываются на расходе топлива на выработку электроэнергии, что приводит к изменению УРУТ на выработку электроэнергии.

Суммарный расход топлива к 2034 году составит величину 801,5 тыс. т у.т. в год. При этом расход топлива на выработку тепловой энергии составит 477,4 тыс. т у.т., или 60% от суммарного топливопотребления.

В таблице 2.2 представлены значения максимальных часовых расходов природного газа на выработку тепловой и электрической энергии для Ново-Рязанской ТЭЦ в 2019-2034 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов аварийных и резервных видов топлива для Ново-Рязанской ТЭЦ представлены в таблице 2.3.

Основным (проектным и фактическим) топливом Ново-Рязанской ТЭЦ является природный газ. Газ в общем потоке по магистральному газопроводу Коломна-Рязань Ду 400 мм подается на газораспределительный пункт (ГРП) Ново-Рязанской ТЭЦ с рабочим давлением 12 кг/см<sup>2</sup>. Расчетная производительность ГРП по проекту – 200 тыс. м<sup>3</sup>/ч. От ГРП газ подается к энергетическим котлам в главном корпусе. Поставщиками природного газа являются ООО «Рязанская региональная компания по реализации газа» (Газпром межрегионгаз Рязань) и ПАО НОВАТЭК.

Измерение и регистрация расхода газа на Ново-Рязанской ТЭЦ производится с помощью коммерческих узлов учета газа, установленных в ГРП. Низшая теплота сгорания газа меняется в диапазоне 8157-8245 ккал/м<sup>3</sup>.

Резервное топливо (проектное и фактическое) – топочный мазут марок М40, М100. Поставка мазута на ТЭЦ производится перекачкой по трубопроводу из мазутных резервуаров АО «РНПК», расположенных рядом с территорией ТЭЦ.

В 2014, 2015, 2017 г. доля природного газа в качестве топлива составляла 100%, в 2016 году - 99,42%, 2018 году – 99,86%, в 2019 – 2020 годах практически 100 % (мазут в 2019 г. – 22 т у.т., в 2020 г. – 17 т у.т., в 2021 году – 14 т у.т., в 2022 году – 17 т у.т., использовался для опробования сжигания на котлоагрегатах в рамках подготовки станции

к очередному отопительному сезону).

В 2022 году потребление природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ составило 933 996 т у.т., топочного мазута 17 т у.т. при выработке электроэнергии 1 913 тыс. МВт\*ч. В дальнейшем до 2034 года прогнозируется 100% использование природного газа в качестве топлива. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8289 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9617 ккал/кг.

Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Ново-Рязанской ТЭЦ, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	199	196	210	233	195	195	200	202	204	202	202	202	203	203	202	201
Максимальный часовой расход газа в летний период	144	142	152	169	141	142	145	146	148	146	146	146	147	147	147	145

Таблица 2.3 – Нормативные запасы резервного топлива на Ново-Рязанской ТЭЦ в 2019-2034 годах, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ННЗТ	мазут	5,27	3,95	3,95	3,95	3,96	4,05	4,09	4,13	4,09	4,09	4,09	4,11	4,11	4,10	4,07
НЭЗТ	мазут	3,95	5,18	5,18	5,18	5,18	5,30	5,36	5,41	5,36	5,36	5,36	5,39	5,39	5,37	5,33
ОНЗТ	мазут	9,23	9,13	9,13	9,13	9,14	9,35	9,46	9,55	9,45	9,45	9,45	9,50	9,50	9,47	9,39

## **2.2 Перспективные топливные балансы Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом**

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на Дягилевской ТЭЦ оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки, обусловленное новым строительством, а также мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, находящихся в ведении Дягилевской ТЭЦ и МУП «РМПТС».

Более подробно состав мероприятий приводится 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» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.4 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса Дягилевской ТЭЦ на период до 2034 года.

В таблице 2.5 представлены те же показатели топливного - энергетического баланса Дягилевской ТЭЦ с разделением на паротурбинную часть и блок ПГУ.

Таблица 2.4 – Топливо-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов теплоисточников, в т.ч.	тыс. Гкал	554,4	561,4	616,9	602,9	577,3	589,6	607,2	610,1	614,7	610,4	606,3	602,2	598,2	594,1	590,1	586,0
с горячей водой	тыс. Гкал	554,4	561,4	616,9	602,9	577,3	589,6	607,2	610,1	614,7	610,4	606,3	602,2	598,2	594,1	590,1	586,0
с паром	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды теплоисточника	тыс. Гкал	3,8	3,4	3,6	3,1	3,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	550,5	558,0	613,3	599,8	573,4	586,2	603,8	606,7	611,3	607,0	602,9	598,8	594,8	590,7	586,7	582,6
Хозяйственные нужды тепловых сетей	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	38,9	49,5	49,3	47,7	49,5	48,6	49,4	46,7	45,1	42,7	41,0	39,4	37,7	36,1	34,4	32,8
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети), в т.ч.	тыс. Гкал	511,6	508,5	564,0	552,1	523,9	537,6	554,3	560,0	566,2	564,3	561,9	559,5	557,1	554,6	552,2	549,8
в тепловые сети РМПТС	тыс. Гкал	495,6	491,5	542,2	531,8	511,2	517,7	534,4	540,0	546,3	544,3	541,9	539,5	537,1	534,7	532,3	529,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	981,6	1 001,7	959,9	1 093,4	1 082,6	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	317,8	306,3	349,5	321,8	335,9	335,1	342,8	344,1	346,1	344,2	342,4	340,6	338,8	337,1	335,3	333,5
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	663,8	695,5	610,4	771,6	746,7	525,2	517,5	516,2	514,2	516,1	517,9	519,7	521,5	523,3	525,0	526,8
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	285,3	303,5	298,0	344,4	313,9	275,8	278,6	279,0	279,8	279,1	278,4	277,8	277,2	276,5	275,9	275,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	196,7	214,3	204,5	252,8	226,5	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	88,6	89,2	93,5	91,6	87,4	89,8	92,6	93,1	93,8	93,1	92,5	91,8	91,2	90,5	89,9	89,3
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	200,3	213,9	213,1	231,2	209,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,2	152,7	147,0	147,6	145,9	147,0	147,2	147,3	147,3	147,3	147,2	147,2	147,1	147,1	147,0	147,0
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	214,1	230,9	231,1	249,9	227,5	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг/Гкал	159,8	158,9	151,5	151,9	151,4	152,4	152,5	152,5	152,6	152,5	152,5	152,5	152,4	152,4	152,4	152,3

Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ с разделением на паротурбинную часть и блок ПГУ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	554,4	561,4	616,9	602,9	577,3	589,6	607,2	610,1	614,7	610,4	606,3	602,2	598,2	594,1	590,1	586,0
ТЭЦ	тыс. Гкал	188,1	242,8	290,4	309,0	261,1	297,8	315,4	318,3	322,9	318,6	314,5	310,4	306,4	302,3	298,2	294,2
ПГУ	тыс. Гкал	366,3	318,6	326,5	294,0	316,2	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,8	3,4	3,6	3,1	3,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ТЭЦ	тыс. Гкал	3,8	3,3	3,5	2,9	3,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ПГУ	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	550,5	558,0	613,3	599,8	573,4	586,2	603,8	606,7	611,3	607,0	602,9	598,8	594,8	590,7	586,7	582,6
ТЭЦ	тыс. Гкал	184,3	239,5	286,9	306,1	257,4	294,6	312,2	315,1	319,8	315,4	311,3	307,3	303,2	299,1	295,1	291,0
ПГУ	тыс. Гкал	366,2	318,5	326,5	293,7	316,0	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	38,9	49,5	49,3	47,7	49,5	48,6	49,4	46,7	45,1	42,7	41,0	39,4	37,7	36,1	34,4	32,8
ТЭЦ	тыс. Гкал	33,3	20,4	20,3	16,7	22,3	21,3	21,7	20,5	19,8	18,8	18,0	17,3	16,6	15,8	15,1	14,4
ПГУ	тыс. Гкал	5,6	29,1	29,0	31,1	27,2	27,3	27,7	26,2	25,3	24,0	23,0	22,1	21,2	20,2	19,3	18,4
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети), в т.ч.	тыс. Гкал	511,6	508,5	564,0	552,9	523,9	537,6	554,3	560,0	566,2	564,3	561,9	559,5	557,1	554,6	552,2	549,8
ТЭЦ	тыс. Гкал	151,0	219,1	266,5	289,4	235,1	273,3	290,5	294,6	299,9	296,7	293,3	290,0	286,6	283,3	280,0	276,6
ПГУ	тыс. Гкал	360,6	289,4	297,5	263,5	288,8	264,4	263,8	265,4	266,3	267,6	268,6	269,5	270,4	271,3	272,3	273,2
в тепловые сети РМПТС	тыс. Гкал	495,6	491,5	542,2	531,8	511,2	517,7	534,4	540,0	546,3	544,3	541,9	539,5	537,1	534,7	532,3	529,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	981,6	1 001,7	959,9	1 093,4	1 082,6	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3
ТЭЦ	тыс. МВт-ч	90,6	162,9	182,2	198,7	211,3	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
ПГУ	тыс. МВт-ч	891,0	838,9	777,7	894,7	871,3	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	285,3	303,5	298,0	344,4	313,9	275,8	278,6	279,0	279,8	279,1	278,4	277,8	277,2	276,5	275,9	275,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	196,7	214,3	204,5	252,8	226,5	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0
ТЭЦ	тыс. т у.т.	22,4	44,2	50,0	62,9	51,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
ПГУ	тыс. т у.т.	174,2	170,1	154,5	189,8	174,7	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	88,6	89,2	93,5	91,6	87,4	89,8	92,6	93,1	93,8	93,1	92,5	91,8	91,2	90,5	89,9	89,3
ТЭЦ	тыс. т у.т.	34,7	42,3	45,4	48,4	40,9	46,9	49,7	50,1	50,9	50,2	49,5	48,9	48,3	47,6	47,0	46,3
ПГУ	тыс. т у.т.	53,9	46,9	48,0	43,2	46,5	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	200,3	213,9	213,1	231,2	209,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2
ТЭЦ	г/кВт-ч	247,5	271,3	274,7	316,6	245,1	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7
ПГУ	г/кВт-ч	195,5	202,7	198,6	212,2	200,5	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	214,1	230,9	231,1	249,9	227,5	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
ТЭЦ	г/кВт-ч	301,4	326,5	331,6	385,3	297,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9
ПГУ	г/кВт-ч	206,4	214,6	210,4	223,8	212,6	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,8	158,9	151,5	151,9	151,4	152,4	152,5	152,5	152,6	152,5	152,5	152,5	152,4	152,4	152,4	152,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ТЭЦ	кг/Гкал	184,4	174,4	156,5	156,5	156,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
ПГУ	кг/Гкал	147,2	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1

Выработка электроэнергии для ДТЭЦ с 2023 году принята в соответствии с планами предприятия.

До 2022 года значения представлены фактические значения УРУТ на выработку и отпуск тепловой и электрической энергии. В 2023 году приводятся плановые значения УРУТ. После 2023 года изменение УРУТ определяется соотношением выработки электроэнергии в конденсационном цикле и в отдельном производстве.

В таблице 2.6 представлены значения максимальных часовых расходов природного газа на выработку тепловой и электрической энергии для Дягилевской ТЭЦ в 2019-2034 годах для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов аварийных и резервных видов топлива для Дягилевской ТЭЦ представлены в таблице 2.7.

Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии на Дягилевской ТЭЦ, тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	65	69	68	78	71	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	62
Максимальный часовой расход газа в летний период	31	33	32	37	34	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Таблица 2.7 – Нормативные запасы резервного топлива на Дягилевской ТЭЦ в 2017-2034 годах, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ННЗТ	мазут	1,78	1,78	1,78	1,78	1,62	1,43	1,44	1,44	1,45	1,44	1,44	1,44	1,43	1,43	1,43	1,42
НЭЗТ	мазут	7,82	7,82	7,82	7,82	7,12	6,26	6,32	6,33	6,35	6,33	6,32	6,31	6,29	6,28	6,26	6,25
ОНЗТ	мазут	9,60	9,60	9,60	9,60	8,75	7,69	7,76	7,78	7,80	7,78	7,76	7,74	7,73	7,71	7,69	7,67

Дягилевская ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1959 году. Проектным и основным топливом являлся подмосковный бурый уголь. В 1967 году Дягилевская ТЭЦ перешла на мазут. В 1977 году все котельное оборудование (4 ед.) были переведены на сжигание жидкого топлива. В 1989 году был опробован новый вид топлива – природный газ.

В настоящее время, основное топливо электростанции – природный газ, резервное – мазут.

Поставки природного газа осуществляет ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Москва». Газоснабжение природным газом выполнено от существующей ГРС-3 «Рязань». ГРС-3 расположена на отводе от магистральных газопроводов «Ставрополь – Москва». От ГРС-3 до ГРП ТЭЦ подведён трубопровод высокого давления Д 530 мм с рабочим давлением газа  $12 \text{ кгс/см}^2$ , пропускной способностью до 120 тыс.  $\text{нм}^3/\text{ч}$ .

Резервное топливо – мазут марки М-100, последний раз закупалось в 2006 году, с того времени необходимости в закупках мазута не было.

Мазутное хозяйство предназначено для обеспечения резервным топливом только «старой» части электростанции, для ПГУ резервное топливо не запроектировано.

В качестве резервного топлива используется малозольный мазут М-100 (сера до 3,5%).

В 2019 году потребление природного газа Дягилевской ТЭЦ составило 285,2 тыс. т у.т., в 2020 году – 303,4 тыс. т у.т., в 2021 году – 298,0 тыс. т у.т., в 2022 году – 344,4 тыс. т у.т., мазут практически не потреблялся. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2034 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ –  $8208 \text{ ккал/нм}^3$

### **2.3 Перспективные топливные балансы на котельных МУП «РМПТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом**

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на котельных МУП «РМПТС» оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки, обусловленное новым строительством и переключением потребителей котельных на Новорязанскую ТЭЦ, а также мероприятия по реконструкции и модернизации существующих котельных и теплосетевых объектов, находящихся в ведении МУП «РМПТС».

Более подробно состав мероприятий приводится 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» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблицах 2.8 представлены прогнозные значения объемов отпуска тепловой энергии в сети и объемов покупной тепловой энергии в 2019-2034 годах.

Перспективные значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии в 2012-2034 годах представлены в таблицах 2.9÷2.11.

В таблице 2.12 приводятся итоговые значения указанных выше параметров по всем источниками тепловой энергии МУП «РМПТС».

В таблицах 2.13 и 2.14 приводятся значения максимальных часовых расходов натурального топлива в 2019-2034 годах для зимнего и летнего периодов соответственно для каждого источника тепловой энергии МУП «РМПТС».

Таблица 2.8 – Прогнозный отпуск тепловой энергии собственной выработки в тепловые сети и объемы покупной тепловой энергии МУП «РМПТС», тыс. Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	65,6	56,0	60,5	63,4	63,3	63,3	65,9	65,7	67,2	67,0	66,8	66,6	66,3	66,1	65,9	65,7
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	65,6	72,3	82,0	77,1	77,0	77,0	77,0	76,6	76,3	76,0	75,7	75,3	75,0	74,7	74,3	74,0
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	141,3	140,8	152,7	148,7	148,6	148,6	148,6	155,7	155,1	154,6	156,2	155,7	155,1	154,6	154,0	153,5
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	4,1	3,9	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	10,2	10,1	10,1	10,1
Котельная, ул. Крупской 26	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)	1,1	1,0	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	25,9	25,8	29,2	27,5	27,5	67,1	67,1	67,0	73,2	79,3	79,2	79,1	79,0	78,9	78,8	78,7
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	13,5	12,6	13,3	12,2	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	8,8	8,6	9,4	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	3,5	3,4	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
АТП Октябрьская, 63 а	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная пос. Элеватор, 6а	1,5	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	8,8	8,1	9,3	9,1	9,1	9,1	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	3,6	3,5	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	28,9	27,5	31,9	31,1	31,1	31,1	31,1	33,2	33,0	32,8	32,6	32,4	32,1	31,9	31,7	31,5
Котельная, Московское ш., 6	14,7	14,5	16,2	15,6	15,6	15,9	17,0	17,2	19,6	23,6	24,7	27,6	30,4	35,1	35,0	34,8
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	7,3	7,2	8,4	8,0	8,0	8,0	19,2	19,1	19,0	19,0	18,9	18,8	18,8	18,7	18,6	18,6
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	9,4	9,1	10,4	10,2	10,2	10,2	10,2	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	9,9	9,9	9,9
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	1,1	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Октябрьский гор., 45	6,8	6,3	7,1	7,2	7,1	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Октябрьский гор., 41г	2,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	16,3	14,2	16,3	16,8	16,7	16,7	19,0	18,9	18,7	18,6	18,5	18,3	18,2	18,1	17,9	17,8
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
АТП Энергетическая, 1в (а)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	3,1	3,1	3,4	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Котельная,ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	1,7	1,6	1,9	1,8	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	11,2	10,5	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	1,8	1,7	2,2	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	2,9	2,9	2,1	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,9	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АТП Полевая, 35а, 35б	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	12,9	12,4	13,3	13,1	13,1	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Новоселов, 53а	19,5	18,9	21,1	19,0	18,9	18,9	19,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	2,0	1,7	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	1,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	38,4	37,3	42,5	38,8	38,8	39,6	40,4	40,0	39,6	39,3	38,9	38,5	38,2	37,8	37,4	37,1
Котельная, ул.Затинная, 30б	6,0	5,7	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Яхонтова, 6	22,6	22,1	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	2,1	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Введенская, 120а	6,2	5,9	6,6	6,2	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	6,8	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Остров пос., 15а	1,3	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	1,4	1,4	1,6	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	3,0	3,1	3,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	4,9	4,8	4,7	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,4
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,7	0,6	0,8	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	5,2	4,7	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	3,9	3,8	4,1	3,9	3,9	3,9	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,5	4,4	4,4
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная, ул.Чапаева, 22а	3,2	2,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная, р-н Солотча, 34К	2,4	2,4	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Новая котельная «Солотчинский квартал»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	3,7	3,6	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Ул. Шереметьевская, стр. 9Б*	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
<b>МУП "РМПТС"</b>	<b>609,4</b>	<b>589,8</b>	<b>638,7</b>	<b>604,1</b>	<b>602,3</b>	<b>626,1</b>	<b>612,6</b>	<b>591,6</b>	<b>583,0</b>	<b>590,7</b>	<b>591,4</b>	<b>591,8</b>	<b>586,9</b>	<b>587,8</b>	<b>585,1</b>	<b>582,5</b>
НР ТЭЦ	2 020,4	1 940,0	2 190,7	2 200,3	2 131,5	2 122,1	2 225,6	2 267,2	2 279,3	2 285,4	2 288,1	2 292,0	2 311,9	2 315,1	2 304,6	2 274,4
ДТЭЦ	495,6	491,5	542,2	531,8	511,2	517,7	534,4	540,0	546,3	544,3	541,9	539,5	537,1	534,7	532,3	529,9
Ведомственные котельные	46,4	45,9	49,9	50,1	48,3	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
<b>Всего покупная ТЭ</b>	<b>2 562,4</b>	<b>2 477,4</b>	<b>2 782,7</b>	<b>2 782,2</b>	<b>2 691,0</b>	<b>2 665,8</b>	<b>2 786,0</b>	<b>2 833,2</b>	<b>2 851,6</b>	<b>2 855,7</b>	<b>2 856,1</b>	<b>2 857,6</b>	<b>2 875,0</b>	<b>2 875,8</b>	<b>2 862,9</b>	<b>2 830,2</b>
<b>Всего по г. Рязань</b>	<b>3 171,8</b>	<b>3 067,2</b>	<b>3 421,4</b>	<b>3 386,3</b>	<b>3 293,4</b>	<b>3 291,9</b>	<b>3 398,6</b>	<b>3 424,8</b>	<b>3 434,6</b>	<b>3 446,4</b>	<b>3 447,5</b>	<b>3 449,3</b>	<b>3 461,9</b>	<b>3 463,5</b>	<b>3 448,1</b>	<b>3 412,8</b>

Таблица 2.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	161,5	161,5	161,7	161,7	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	161,3	161,3	161,3
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	171,8	171,8	171,8	171,8	172,3	172,3	172,3	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	162,5	162,5	162,5	162,5	162,9	162,9	162,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	162,5	162,6	162,6	162,6	162,9	162,9	162,9	162,9	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Котельная, ул. Крупской 2б	170,0	170,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Аллейная, 5б а (школа 30)	168,5	168,5	168,4	168,7	169,0	169,0	169,0	169,0	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	166,6	166,6	166,6	166,6	167,2	167,2	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	165,9	165,9	165,9	165,9	166,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	160,1	160,1	160,9	160,9	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
АТП Октябрьская, 63 а	159,9	159,9	159,8	159,9	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Котельная пос. Элеватор, 6а	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Котельная, ул.1-я Красная 18г	159,5	159,5	158,9	158,9	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	169,4	169,4	169,0	169,7	170,1	170,1	170,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	168,3	168,3	168,0	168,0	168,4	168,4	168,4	168,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	166,4	166,4	166,5	168,2	168,5	160,1	160,1	160,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Чкалова, 58	158,5	158,5	158,5	159,1	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,1	159,1
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	162,8	162,8	162,6	163,7	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Котельная, Московское ш., 6	170,1	170,1	170,1	170,1	170,6	170,6	170,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	165,3	165,6	165,7	165,7	166,1	166,1	166,1	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	161,1	161,1	161,1	161,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	160,2	160,2	160,1	160,5	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 45	160,2	160,2	160,2	160,2	160,5	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 41г	160,4	160,4	161,1	161,1	161,3	161,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр. 1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
АТП Строителей, 17в (Н1)	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
АТП Энергетическая, 1в (а)	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	160,3	160,3	160,3	160,3	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Котельная,ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр. 1	159,8	159,9	159,9	159,9	160,2	160,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	176,0	176,0	176,0	176,0	176,3	176,3	176,3	176,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Новая 51, стр. 1	165,6	165,6	165,6	167,0	167,3	167,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	159,0	159,0	159,1	160,0	160,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	159,3	159,5	159,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АТП Полевая, 35а, 35б	174,2	174,2	174,2	174,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	-	-	-	-
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	161,9	161,9	161,9	161,9	162,3	162,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул.Новоселов, 53а	161,3	161,3	161,3	161,3	161,7	161,7	161,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	158,1	158,1	158,1	158,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	159,9	159,9	159,9	159,9	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	-	-	-
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	167,0	167,0	167,0	167,0	167,5	167,5	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Котельная, ул.Затинная, 30б	159,8	160,0	160,0	160,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	-	-	-
Котельная, ул.Яхонтова, 6	160,8	160,8	160,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	171,9	171,9	173,1	173,1	173,4	173,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Введенская, 120а	170,9	170,9	170,9	170,9	171,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	161,7	161,7	161,7	161,7	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	174,2	174,2	174,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	160,1	160,1	160,1	160,1	160,4	160,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	175,9	175,9	175,2	175,2	175,5	175,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,3	173,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Остров пос., 15а	173,5	173,6	173,6	173,6	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	160,6	160,6	161,1	161,1	161,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	160,7	160,7	161,1	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	169,6	169,6	161,8	162,2	162,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	156,6	157,5	157,7	157,7	158,0	158,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	163,3	163,3	168,0	168,8	169,2	169,2	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	169,6	169,6	171,0	171,3	171,6	171,6	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	163,8	163,8	163,8	167,5	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	160,0	160,0	160,0
Котельная, ул.Чапаева, 22а	159,9	159,9	160,2	160,2	160,4	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Котельная, р-н Солотча, 34К	165,6	165,6	165,8	166,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	160,5	160,5	160,5
Новая котельная «Солотчинский квартал»	-	-	-	-	-	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	160,8	160,8	160,3	160,3	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	-	-	-	-
Ул. Шереметьевская, стр. 9Б*	-	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
<b>МУП "РМПТС"</b>	<b>165,0</b>	<b>164,8</b>	<b>164,9</b>	<b>165,0</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>164,5</b>	<b>162,5</b>	<b>162,2</b>	<b>162,2</b>	<b>162,1</b>	<b>162,1</b>	<b>162,1</b>	<b>162,0</b>	<b>162,0</b>	<b>162,0</b>

Таблица 2.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС», тыс. т у.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	10,59	9,05	9,78	10,26	10,27	10,27	10,68	10,64	10,90	10,86	10,82	10,79	10,75	10,67	10,63	10,59
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	11,28	12,42	14,09	13,24	13,26	13,26	13,26	12,41	12,36	12,30	12,25	12,20	12,14	12,09	12,04	11,98
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	22,96	22,88	24,81	24,17	24,20	24,20	24,20	25,21	25,12	25,03	25,30	25,21	25,12	25,03	24,94	24,85
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	0,66	0,64	0,73	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,69	0,69	0,68	0,68	1,63	1,63	1,62	1,62
Котельная, ул. Крупской 2б	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Аллейная, 5б а (школа 30)	0,18	0,17	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	4,31	4,30	4,86	4,58	4,59	11,22	10,94	10,93	11,93	12,94	12,92	12,90	12,88	12,86	12,84	12,82

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	2,24	2,09	2,20	2,02	2,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	1,42	1,39	1,51	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,46	1,46	1,45	1,44	1,43	1,43	1,42	1,41
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	0,57	0,54	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
АТП Октябрьская, 63 а	0,12	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	0,13
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,24	0,24	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	1,49	1,37	1,57	1,54	1,55	1,55	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,60	0,59	0,68	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	0,17	0,17	0,22	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,09	0,08	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	4,70	4,48	5,18	5,09	5,10	5,10	5,10	5,45	5,42	5,38	5,35	5,31	5,27	5,24	5,20	5,17
Котельная, Московское ш., 6	2,51	2,46	2,75	2,66	2,67	2,71	2,89	2,80	3,20	3,85	4,02	4,49	4,96	5,72	5,70	5,68
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	1,21	1,20	1,40	1,33	1,33	1,33	3,18	3,08	3,07	3,06	3,05	3,04	3,03	3,01	3,00	2,99
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	1,51	1,47	1,68	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,63	1,63	1,62	1,62	1,61	1,60	1,60	1,59
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	0,17	0,16	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 45	1,09	1,00	1,13	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,40	0,36	0,40	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	2,64	2,31	2,64	2,72	2,72	2,72	3,08	3,06	3,04	3,02	2,98	2,96	2,93	2,91	2,89	2,87
АТП Строителей, 17в (Н1)	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	0,02
АТП Энергетическая, 1в (а)	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
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	0,49	0,49	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49
Котельная,ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр. 1	0,27	0,26	0,30	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	1,96	1,84	2,01	2,02	2,02	2,02	2,02	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Новая 51, стр. 1	0,31	0,28	0,36	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
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,47	0,46	0,33	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,14	0,13	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
АТП Полевая, 35а, 35б	0,11	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	2,09	2,01	2,15	2,13	2,13	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 53а	3,14	3,05	3,40	3,06	3,06	3,06	3,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	0,31	0,28	0,33	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
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,23	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	6,42	6,23	7,10	6,48	6,49	6,63	6,55	6,49	6,43	6,37	6,31	6,25	6,19	6,13	6,07	6,02
Котельная, ул.Затинная, 30б	0,97	0,92	1,05	1,01	1,01	1,01	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Яхонтова, 6	3,64	3,55	2,10	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
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	0,36	0,35	0,41	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Введенская, 120а	1,06	1,00	1,12	1,07	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,03	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
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	1,19	1,12	1,16	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Остров пос., 15а	0,23	0,21	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,22	0,23	0,25	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	0,48	0,49	0,50	0,32	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)	0,83	0,82	0,76	0,71	0,71	0,70	0,70	0,69	0,67	0,65	0,64	0,62	0,60	0,59	0,57	0,55
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,10	0,10	0,12	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	0,85	0,77	0,84	0,83	0,83	0,83	0,80	0,78	0,76	0,75	0,73	0,71	0,70	0,68	0,67	0,65
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,65	0,64	0,70	0,67	0,67	0,67	0,78	0,77	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,72	0,71
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,08	0,07	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная, ул.Чапаева, 22а	0,51	0,46	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54
Котельная, р-н Солотча, 34К	0,40	0,39	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,40	0,40	0,39
Новая котельная «Солотчинский квартал»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	0,59	0,57	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Ул. Шереметьевская, стр. 9Б*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
<b>МУП "РМПТС" газ</b>	<b>99,6</b>	<b>96,8</b>	<b>105,3</b>	<b>99,7</b>	<b>99,7</b>	<b>103,6</b>	<b>100,8</b>	<b>96,1</b>	<b>94,6</b>	<b>95,8</b>	<b>95,9</b>	<b>95,9</b>	<b>95,1</b>	<b>95,2</b>	<b>94,8</b>	<b>94,4</b>

Таблица 2.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС», млн. м<sup>3</sup>

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	9,05	7,72	8,34	8,70	8,76	8,76	9,12	9,09	9,30	9,27	9,24	9,21	9,18	9,10	9,07	9,04
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	9,63	10,59	12,02	11,19	11,32	11,32	11,32	10,59	10,55	10,50	10,46	10,41	10,37	10,32	10,27	10,23
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	19,61	19,52	21,16	20,44	20,66	20,66	20,66	21,52	21,45	21,37	21,59	21,52	21,44	21,36	21,29	21,21
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	0,57	0,54	0,62	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,58	0,58	1,39	1,39	1,39	1,38
Котельная, ул. Крупской 26	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)	0,16	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	3,68	3,67	4,15	3,88	3,92	9,58	9,34	9,33	10,18	11,04	11,03	11,01	10,99	10,98	10,96	10,95
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	1,91	1,78	1,88	1,71	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	1,21	1,18	1,29	1,24	1,26	1,26	1,26	1,25	1,25	1,24	1,24	1,23	1,22	1,22	1,21	1,21
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	0,48	0,46	0,49	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
АТП Октябрьская, 63 а	0,10	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	0,11
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,21	0,21	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19
Котельная, ул.1-я Красная 18г	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	0,09
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	1,27	1,17	1,34	1,31	1,32	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,52	0,50	0,58	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,08	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	4,02	3,82	4,42	4,31	4,36	4,36	4,36	4,65	4,62	4,59	4,56	4,53	4,50	4,47	4,44	4,41

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, Московское ш., 6	2,14	2,10	2,35	2,25	2,28	2,31	2,47	2,39	2,73	3,28	3,43	3,83	4,24	4,89	4,87	4,85
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,02	0,02	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
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	1,04	1,02	1,19	1,13	1,14	1,14	2,72	2,63	2,62	2,61	2,60	2,59	2,58	2,57	2,56	2,56
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	1,29	1,26	1,43	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39	1,39	1,38	1,38	1,37	1,37	1,36	1,36
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	0,15	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 45	0,93	0,86	0,97	0,97	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,34	0,31	0,34	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	2,26	1,97	2,25	2,30	2,32	2,32	2,63	2,61	2,60	2,58	2,54	2,52	2,50	2,49	2,47	2,45
АТП Строителей, 17в (Н1)	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	0,02
АТП Энергетическая, 1в (а)	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	0,03
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	0,42	0,42	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	0,23	0,22	0,26	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	1,68	1,57	1,72	1,71	1,73	1,73	1,73	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	0,26	0,24	0,31	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,40	0,40	0,28	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,12	0,11	0,09	0,00	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	0,09	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	1,79	1,72	1,83	1,80	1,82	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 53а	2,69	2,60	2,90	2,59	2,61	2,61	2,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	0,27	0,24	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,19	0,15	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	5,48	5,32	6,06	5,49	5,54	5,66	5,59	5,54	5,49	5,44	5,39	5,34	5,29	5,24	5,19	5,14
Котельная, ул.Затинная, 30б	0,83	0,79	0,90	0,85	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Яхонтова, 6	3,11	3,03	1,79	0,00	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	0,31	0,30	0,35	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Введенская, 120а	0,91	0,86	0,96	0,90	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,03	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	0,01
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,02	0,02	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
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	1,02	0,96	0,99	0,97	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Остров пос., 15а	0,20	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,19	0,19	0,21	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	0,41	0,42	0,43	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	0,71	0,70	0,65	0,60	0,61	0,60	0,60	0,59	0,57	0,56	0,54	0,53	0,52	0,50	0,49	0,47
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,09	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	0,72	0,66	0,72	0,71	0,71	0,71	0,68	0,67	0,65	0,64	0,62	0,61	0,60	0,58	0,57	0,55
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,56	0,55	0,60	0,57	0,58	0,58	0,67	0,66	0,65	0,65	0,64	0,63	0,63	0,62	0,61	0,60
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,07	0,06	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул. Чапаева, 22а	0,43	0,40	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46
Котельная, р-н Солотча, 34К	0,35	0,33	0,39	0,36	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,34	0,34	0,34
Новая котельная «Солотчинский квартал»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	0,51	0,49	0,52	0,50	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Ул. Шереметьевская, стр. 9Б*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>МУП "РМПТС" газ</b>	<b>85,1</b>	<b>82,6</b>	<b>89,9</b>	<b>84,4</b>	<b>85,1</b>	<b>88,4</b>	<b>86,0</b>	<b>82,1</b>	<b>80,7</b>	<b>81,8</b>	<b>81,8</b>	<b>81,9</b>	<b>81,2</b>	<b>81,3</b>	<b>80,9</b>	<b>80,6</b>

Таблица 2.12 – Прогнозные итоговые значения параметров топливно-энергетического баланса МУП «РМПТС»

Показатель	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск в тепловые сети, в т.ч.	тыс. Гкал	3 173,1	3 067,2	3 421,4	3 386,3	3 293,4	3 291,9	3 398,6	3 424,8	3 434,6	3 446,4	3 447,5	3 449,3	3 461,9	3 463,5	3 448,1	3 412,8
тепловая энергия собственного производства	тыс. Гкал	610,7	589,8	638,7	604,1	602,3	626,1	612,6	591,6	583,0	590,7	591,4	591,8	586,9	587,8	585,1	582,5
покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 562,4	2 477,4	2 782,7	2 782,2	2 691,0	2 665,8	2 786,0	2 833,2	2 851,6	2 855,7	2 856,1	2 857,6	2 875,0	2 875,8	2 862,9	2 830,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,6	164,8	164,9	165,0	165,4	165,4	164,5	162,5	162,2	162,2	162,1	162,1	162,1	162,0	162,0	162,0
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	100,5	97,2	105,3	99,7	99,7	103,6	100,8	96,1	94,6	95,8	95,9	95,9	95,1	95,2	94,8	94,4
Расход натурального топлива	млн м <sup>3</sup>	85,9	82,9	89,9	84,4	85,1	88,4	86,0	82,1	80,7	81,8	81,8	81,9	81,2	81,3	80,9	80,6

Таблица 2.13 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» (зимний период), тыс. м<sup>3</sup>/ч

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр. 14, лит. А	5,39	5,52	5,62	5,56	5,89	5,89	6,01	6,01	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,16	6,16	6,16
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр. 14, лит. Б	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 3, ул. Костычева 3 стр.3	6,76	6,93	5,92	6,01	6,07	6,07	6,07	6,41	6,41	6,41	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
Котельная, ул. 1-ая Красная 22 б	0,19	0,19	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,66	0,66	0,66
Котельная, ул. Аллейная, 56 а (школа 30)	0,05	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	0,04
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	1,09	1,11	1,11	1,13	1,14	2,92	2,85	2,85	3,35	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	0,65	0,66	0,54	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Птицеводов, 3а	0,41	0,42	0,37	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
Котельная, ул. Мервинская, 18 а	0,17	0,17	0,15	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
АТП Октябрьская, 63 а	0,03	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
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,07	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
Котельная, ул. 1-я Красная 18г	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
Котельная ул. Высоковольтная, 33а (кв. 148)	0,40	0,41	0,35	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,17	0,18	0,25	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,02	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
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	1,53	1,56	1,44	1,42	1,43	1,43	1,43	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Котельная №1, 4-я линия, 2/1-1 (крыш)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2, 4-я линия, 2/1-2 (крыш)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Московское ш., 6	0,74	0,78	0,65	0,70	0,72	0,76	0,93	0,94	1,18	1,76	1,98	2,21	2,44	2,81	2,81	2,81
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	0,34	0,35	0,33	0,35	0,35	0,35	0,83	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	0,44	0,45	0,41	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
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	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, Октябрьский гор., 45	0,32	0,32	0,28	0,31	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,12	0,12	0,10	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	0,76	0,79	0,74	0,81	0,82	0,82	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
АТП Энергетическая, 1в (а)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	0,14	0,14	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
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	0,57	0,58	0,49	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	0,09	0,09	0,13	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,13	0,13	0,08	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,04	0,04	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АТП Полевая, 35а, 35б	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	0,60	0,62	0,53	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 53а	0,95	0,98	0,81	0,86	1,16	1,16	1,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	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
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,06	0,07	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	1,84	1,88	1,73	1,45	1,46	1,57	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Котельная, ул.Затинная, 30б	0,27	0,27	0,24	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-
Котельная, ул.Яхонтова, 6	0,98	1,01	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	0,10	0,11	0,10	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Введенская, 120а	0,31	0,31	0,27	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,00	0,00	0,00	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
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	0,34	0,34	0,27	0,30	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Остров пос., 15а	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,06	0,07	0,06	0,07	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	0,14	0,15	0,13	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	0,20	0,20	0,14	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	0,22	0,22	0,17	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,18	0,18	0,16	0,17	0,17	0,17	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	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
Котельная, ул.Чапаева, 22а	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная, р-н Солотча, 34К	0,12	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Новая котельная «Солотчинский квартал»	-	-	-	-	-	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	0,17	0,17	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-
<b>МУП "РМПТС" газ</b>	<b>27,82</b>	<b>28,50</b>	<b>25,59</b>	<b>25,36</b>	<b>26,18</b>	<b>27,18</b>	<b>26,58</b>	<b>25,40</b>	<b>25,47</b>	<b>26,54</b>	<b>27,03</b>	<b>27,26</b>	<b>27,46</b>	<b>27,73</b>	<b>27,73</b>	<b>27,73</b>

Таблица 2.14 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС (летний период), тыс. м<sup>3</sup>/ч

Наименование котельной, адрес	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	0,84	0,86	0,92	0,89	0,94	0,94	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 3, ул. Костычева 3 стр.3	0,94	0,96	0,86	0,98	0,99	0,99	0,99	1,01	1,01	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	0,12	0,12	0,13	0,12	0,12	0,37	0,36	0,36	0,44	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	0,11	0,12	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	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
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	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
АТП Октябрьская, 63 а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,00	0,00	0,00	0,00	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.Высоковольтная, 33а (кв.148)	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,00	0,00	0,00	0,00	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. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")	0,20	0,20	0,25	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Котельная №1, 4-я линия, 2/1-1 (крыш)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2, 4-я линия, 2/1-2 (крыш)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Московское ш., 6	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,15	0,15	0,18	0,25	0,28	0,31	0,35	0,40	0,40	0,40
ИИТ 1-я Чернобаевская, 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной, адрес	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	0,04	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	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
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 45	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	0,10	0,10	0,11	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,00	0,00	0,00	0,00	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 Энергетическая, 1в (а)	0,00	0,00	0,00	0,00	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.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	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
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	0,10	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АТП Полевая, 35а, 35б	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.Пугачева, 11а (11/19)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 53а	0,15	0,15	0,13	0,15	0,19	0,19	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	0,00	0,00	0,00	0,00	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. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	0,34	0,35	0,40	0,31	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная, ул.Затинная, 30б	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-
Котельная, ул.Яхонтова, 6	0,12	0,13	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Введенская, 120а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Остров пос., 15а	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
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	0,02	0,02	0,02	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	0,07	0,07	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
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	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
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,00	0,00	0,00	0,00	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.Чапаева, 22а	0,01	0,01	0,01	0,01	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 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Наименование котельной, адрес	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, р-н Солотча, 34К	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Новая котельная «Солотчинский квартал»	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-
<b>МУП "РМПТС" газ</b>	<b>4,11</b>	<b>4,21</b>	<b>4,20</b>	<b>4,00</b>	<b>4,12</b>	<b>4,26</b>	<b>4,18</b>	<b>3,95</b>	<b>3,96</b>	<b>4,12</b>	<b>4,17</b>	<b>4,20</b>	<b>4,23</b>	<b>4,27</b>	<b>4,27</b>	<b>4,27</b>

Проектным и фактическим видом топлива для всех котельных МУП «РМПТС» является природный газ. Поставка газа осуществляется по договорам поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз Рязань». Твердое топливо на котельных МУП «РМПТС» не используется.

Среднегодовые значения низшей теплоты сгорания природного газа в 2017 году составило 8 188 ккал/м<sup>3</sup>, в 2018 году 8 188 ккал/м<sup>3</sup>, в 2019 году 8 194 ккал/м<sup>3</sup>, в 2020 году 8 202 ккал/м<sup>3</sup>, в 2021 году 8 205 ккал/м<sup>3</sup>, в 2022 году 8 271 ккал/м<sup>3</sup>. Резервное топливо на котельных МУП «РМПТС» отсутствует. До 2034 года изменений в составе потребляемого топлива не планируется.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8200 ккал/м<sup>3</sup>

#### **2.4 Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций**

Перспективные топливные балансы приводятся для действующих котельных прочих теплоснабжающих организаций и для двух новых котельных.

В соответствии с документом «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 рамках актуализированного варианта планируется строительство двух новых котельных «Пойма р. Трубеж» и ЖК «Смайлино» по ул. 2-я Новоселковская для обеспечения тепловой нагрузки перспективных потребителей в районах застройки поймы реки Трубеж и ул. 2-я Новоселковская.

В таблице 2.15 - 2.18 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа.

В таблицах 2.19 и 2.20 приводятся значения максимальных часовых расходов натурального топлива в 2019-2034 годах для зимнего и летнего периодов соответственно для каждого источника тепловой энергии.

В таблице 2.21 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса новой котельной «Пойма р. Трубеж» в 2021 - 2034 годах, в таблице 2.22 - новой котельной ЖК «Смайлино» в 2021 - 2034 годах.

В таблице 2.23 представлены значения максимальных часовых расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии в 2022-2033 годах для зимнего и летнего периодов котельной «Пойма р. Трубеж», в таблице 2.24 - котельной ЖК «Смайлино».

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

**Таблица 2.15 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, Гкал**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
«Ансет», Строителей, 17	газ	730	730	750	710	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684
«360 АРЗ», Забайкальская	газ	38 426	38 426	43 506	45 487	38 435	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130	19 130
«ГРПЗ» №1, Семинарская, 32	газ	54 046	54 046	58 657	58 707	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446	51 446
«ГРПЗ» №2, Строителей, 13В	газ	2 599	2 599	2 432	2 291	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462
«РЗЖБИ-2», Островского, 111	газ	22 797	22 797	22 791	21 869	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404	22 404
«РЗСИ», Паросиловой цех, Шабулина пр., 3	газ	31 814	31 814	32 306	17 818	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210	23 210
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 48б	газ	4 145	4 145	4 145	4 217	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409
Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	газ	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971	6 971
Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	газ	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840
Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	газ	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875	4 875
Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	газ	162	162	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Котельная ООО «Приток» - 1-я Железнодорожная ул., 54	газ	840	840	1 400	1 350	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270
Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	газ	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471	4 471
Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	газ	8 725	8 725	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700	8 700
Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	газ	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735
Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	газ	15 077	15 077	13 497	13 603	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438	15 438
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	газ	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351	6 351
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	газ	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203	6 203
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	газ	18 973	18 973	19 021	19 021	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856	16 856

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	газ	2 648	2 648	2 943	2 943	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468	3 468
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	газ	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937	9 937
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	газ	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	газ	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - 1-я Красная ул., 20	газ	15 071	15 071	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529	15 529
Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	газ	311	311	331	320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	газ	19 720	19 720	18 906	18 906	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366	17 366

**Таблица 2.16 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
«Ансет», Строителей, 17	газ	160,0	160,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
«360 АРЗ», Забайкальская	газ	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
«ГРПЗ» №1, Семинарская, 32	газ	164,8	164,8	169,3	162,8	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
«ГРПЗ» №2, Строителей, 13В	газ	152,2	152,2	167,2	167,3	152,1	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
«РЗЖБИ-2», Островского, 111	газ	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
«РЗСИ», Паросиловой цех, Шабулина пр., 3	газ	160,0	160,0	157,6	164,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 48б	газ	158,0	158,0	158,0	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	газ	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	газ	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	газ	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	газ	158,0	158,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Котельная ООО «Приток» - 1-я Железнодорожная ул., 54	газ	155,0	155,0	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	газ	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	газ	153,5	153,5	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	газ	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Котельная ФГБОУ ВО «РГТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	газ	162,5	162,5	209,8	186,8	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	газ	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	газ	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	газ	157,8	157,8	157,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	газ	157,2	157,2	156,4	154,6	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	газ	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	газ	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	газ	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - 1-я Красная ул., 20	газ	162,7	162,7	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	газ	155,0	155,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7

**Таблица 2.17 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
«Ансет», Строителей, 17	газ	117	117	122	115	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
«360 АРЗ», Забайкальская	газ	6 014	6 014	6 807	7 117	6 014	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993	2 993
«ГРПЗ» №1, Семинарская, 32	газ	8 907	8 907	9 932	9 558	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511	8 511
«ГРПЗ» №2, Строителей, 13В	газ	396	396	406	383	375	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Топливо</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
«РЗЖБИ-2», Островского, 111	газ	3 611	3 611	3 611	3 465	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550	3 550
«РЗСИ», Паросиловой цех, Шабулина пр., 3	газ	5 090	5 090	5 090	2 937	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639	3 639
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 486	газ	655	655	655	652	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683	683
Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	газ	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080
Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	газ	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905
Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	газ	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756
Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	газ	26	26	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Котельная ООО «Приток» - 1-я Железнодорожная ул., 54	газ	130	130	225	217	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204
Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	газ	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696
Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	газ	1 339	1 339	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381
Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	газ	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269
Котельная ФГБОУ ВО «РГТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	газ	2 450	2 450	2 832	2 541	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450	2 450
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	газ	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	газ	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	газ	2 994	2 994	2 992	2 954	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	газ	416	416	460	455	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	газ	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	газ	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - 1-я Красная ул., 20	газ	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452	2 452
Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	газ	48	48	54	52	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	газ	3 130	3 130	3 001	3 001	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757	2 757

**Таблица 2.18 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, т.н.т**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
«Ансет», Строителей, 17	газ	100	100	104	99	90	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
«360 АРЗ», Забайкальская	газ	5 134	5 134	6 189	6 189	5 331	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653	2 653
«ГРПЗ» №1, Семинарская, 32	газ	7 603	7 603	8 607	8 282	7 545	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274
«ГРПЗ» №2, Строителей, 13В	газ	338	338	352	332	320	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
«РЗЖБИ-2», Островского, 111	газ	3 083	3 083	3 200	3 070	3 147	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145	3 145
«РЗСИ», Паросиловой цех, Шабулина пр., 3	газ	4 345	4 345	4 351	2 545	3 112	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110	3 110
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 48б	газ	560	560	560	558	583	584	584	584	584	584	584	584	584	584	584	584
Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	газ	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922
Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	газ	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772
Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	газ	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645
Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	газ	22	22	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Котельная ООО «Приток» - 1-я Железнодорожная ул., 54	газ	111	111	192	185	134	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	газ	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	газ	1 143	1 143	1 180	1 180	1 065	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180
Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	газ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	газ	2 091	2 091	2 509	2 252	2 091	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093	2 093
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	газ	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	газ	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	газ	2 556	2 556	2 557	2 525	2 320	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	газ	355	355	393	389	475	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	газ	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	газ	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	газ	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - 1-я Красная ул., 20	газ	2 093	2 093	2 173	2 173	2 094	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173
Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	газ	41	41	46	44	34	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	газ	2 672	2 672	2 565	2 565	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444

**Таблица 2.19 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), тыс. м<sup>3</sup>/ч**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
«Ансет», Строителей, 17	газ	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
«360 АРЗ», Забайкальская	газ	3,32	3,32	3,39	3,37	3,38	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
«ГРПЗ» №1, Семинарская, 32	газ	1,95	1,95	2,06	1,97	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
«ГРПЗ» №2, Строителей, 13В	газ	0,15	0,15	0,16	0,15	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
«РЗЖБИ-2», Островского, 111	газ	1,11	1,11	1,13	1,12	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
«РЗСИ», Паросиловой цех, Шабулина пр., 3	газ	1,63	1,63	1,59	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 48б	газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Топливо</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	газ	0,36	0,36	0,34	0,36	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	газ	0,30	0,30	0,29	0,30	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	газ	0,25	0,25	0,24	0,25	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ООО «Приток» - 1-я Железнодорожная ул., 54	газ	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
Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	газ	0,23	0,23	0,22	0,23	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	газ	0,42	0,42	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
Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная ФГБОУ ВО «РГТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	газ	0,80	0,80	0,91	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	газ	0,35	0,35	0,33	0,36	0,37	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	газ	0,36	0,36	0,34	0,37	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	газ	1,01	1,01	1,04	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
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	газ	0,57	0,57	0,54	0,57	0,61	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	газ	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
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	газ	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
Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - 1-я Красная ул., 20	газ	0,75	0,75	0,77	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
Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	газ	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
Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	газ	0,92	0,92	0,94	0,93	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

Таблица 2.20 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), тыс. м<sup>3</sup>/ч

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
«Ансет», Строителей, 17	газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
«360 АРЗ», Забайкальская	газ	0,96	0,96	0,98	0,98	0,98	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
«ГРПЗ» №1, Семинарская, 32	газ	0,58	0,58	0,62	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
«ГРПЗ» №2, Строителей, 13В	мазут	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
«РЗЖБИ-2», Островского, 111	газ	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	0,17
«РЗСИ», Паросиловой цех, Шабулина пр., 3	газ	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Котельная Товарный двор (ст. Рязань-1) 48б	газ	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
Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	газ	0,07	0,07	0,07	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
Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	газ	0,05	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
Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ООО «Приток» - 1-я Железнодорожная ул., 54	газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	газ	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
Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	газ	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
Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	газ	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
Котельная ФГБОУ ВО «РГТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	газ	0,11	0,11	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	газ	0,07	0,07	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
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	газ	0,08	0,08	0,07	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
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	газ	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	газ	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
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	газ	0,12	0,12	0,11	0,12	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - 1-я Красная ул., 20	газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

**Таблица 2.21 – Топливо-энергетический баланс новой котельной «Пойма р. Труберж»**

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в тепловые сети	15,02	35,16	40,32	67,39	88,01	113,98	128,86	142,79	148,15	148,15	148,15	148,15
УРУТ на отпуск тепловой энергии	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Расход условного топлива	2,44	5,72	6,56	10,96	14,32	18,54	20,96	23,23	24,10	24,10	24,10	24,10
Расход натурального топлива	2,01	4,71	5,40	9,03	11,79	15,27	17,26	19,13	19,85	19,85	19,85	19,85

**Таблица 2.22 – Топливо-энергетический баланс новой котельной ЖК «Смайлино»**

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в тепловые сети	3,45	8,00	12,39	15,54	16,88	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Расход условного топлива	0,56	1,30	2,02	2,53	2,75	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Расход натурального топлива	0,46	1,07	1,66	2,08	2,26	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61

**Таблица 2.23 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной «Пойма р. Трубеш»**

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход природного газа в зимний период, тыс. м <sup>3</sup>	0,64	1,46	1,71	2,80	3,64	4,67	5,25	5,80	6,01	6,01	6,01	6,01
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс. м <sup>3</sup>	0,09	0,22	0,24	0,41	0,55	0,72	0,82	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95

**Таблица 2.24 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на новой котельной ЖК «Смайлино»**

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальный часовой расход природного газа в зимний период, тыс. м <sup>3</sup>	0,15	0,33	0,52	0,65	0,71	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс. м <sup>3</sup>	0,02	0,05	0,08	0,09	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

### **3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДА РЯЗАНИ ПРИ РАЗВИТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКОМЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

**Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, млн. м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т.**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	Ново-Рязанская ТЭЦ, Дягилевская ТЭЦ, котельные МУП "РМППС", АО «360-й авиационный ремонтный завод» - Забайкальская ул., АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Семинарская ул., 32, АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Строителей ул., 13В, ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий» - Шабулина пр-д, 3, МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Михайловское ш., 59, ООО «Ансет» - Строителей ул., 17, ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2» - Островского ул., 111	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1 031,0	1 034,8	1 085,2	1 198,1	1 040,1	990,8	1 006,0	1 010,3	1 016,1	1 009,6	1 009,1	1 008,7	1 010,6	1 010,6	1 007,0	1 000,9	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2	Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3	Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
4	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
5	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
6	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
7	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
8	Котельная ООО «УК «Верти-	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	каль» - Московское ш., 33И	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,1	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
10	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	2,1	2,1	2,5	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
11	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	6,3	6,3	6,4	6,3	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
12	Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области -	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	Красная 1-я ул., 20	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
15	Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул. 11	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
-	котельная ЖК "Смайлино"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
-	Новая котельная «Пойма р. Трубеж»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,7	5,4	9,0	11,8	15,3	17,3	19,1	19,8	19,8	19,8	19,8	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1 048,7	1 052,5	1 103,4	1 216,0	1 059,9	1 014,0	1 030,4	1 038,8	1 047,6	1 044,9	1 046,4	1 047,9	1 050,4	1 050,5	1 046,9	1 040,7	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, тыс. т у.т.**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Ново-Рязанская ТЭЦ, Дягилевская ТЭЦ, котельные МУП "РМПТС", АО «360-й авиационный ремонтный завод» - Забайкальская ул., АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Семинарская ул., 32, АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Строителей ул., 13В, ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий» - Шабулина пр-д, 3, МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Михайловское ш., 59, ООО «Ансет» - Строителей ул., 17, ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2» - Островского ул., 111	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1 207,7	1 212,2	1 270,6	1 403,9	1 217,8	1 160,5	1 178,2	1 183,3	1 190,1	1 182,5	1 181,9	1 181,5	1 183,6	1 183,7	1 179,4	1 172,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3	Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
5	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
6	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
10	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,5	2,5	2,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
11	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	7,4	7,4	7,5	7,4	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
12	Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - Красная 1-я ул., 20	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
14	Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
15	Котельная АО «Рязанский	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	радиозавод» - Лермонтова ул., 11	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,1	3,1	3,0	3,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	котельная ЖК "Смайлино"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,0	2,5	2,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
-	Новая котельная «Пойма р. Трубеж»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	5,7	6,6	11,0	14,3	18,5	21,0	23,2	24,1	24,1	24,1	24,1	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Всего в поселении		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		Природный газ	1 228,4	1 232,9	1 291,7	1 424,7	1 241,0	1 187,7	1 207,0	1 217,0	1 227,3	1 224,4	1 226,3	1 228,1	1 231,1	1 231,1	1 226,9	1 219,7	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			

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

В 2022 году в городском округе городе Рязань преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится практически 100% суммарного потребления топлива.

### **3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса города**

В перспективе структура топливного баланса в городском округе городе Рязань останется неизменной. В дальнейшем до 2034 года прогнозируется 100% использование природного газа в качестве топлива.

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

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, на НР ТЭЦ выполнены работы по выводу из эксплуатации паровой турбины типа ПТ-25-90/10 ст.№2 как источника электрической энергии.

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в МУП «РМПТС» были выполнены следующие мероприятия, влияющие на перспективные топливные балансы.

1. Заменены два котла НН-143001Н в котельной по ул. Ленинского комсомола, 108а на два котла RSA-400 (15.11.2022);
2. Заменены два котла Prexal 820 в котельной по ул Чапаева, 22а на два котла ТИТАН Prom 900;
3. Котельная по ул. Сенная, За переоборудована в ЦТП с установкой теплообменников Теплотекс-50N и Теплотекс-50M взамен установленных ранее М6 MFM(57) и М6MFM(19) (15.09.2022);
4. Принята на баланс котельная по ул. Шереметьевская, стр.9Б, установленной мощностью 0,516 Гкал/час, присоединенная нагрузка - 0,427 Гкал/час;
5. Закрыта котельная по ул. Новоселов, 17б. Абоненты переведены на теплоснабжение от НР ТЭЦ от ЦТП-3К.

В ближайшей перспективе планируется закрытие котельных:

в 2024г. - ул. Радищева 28, ул. Зубковой, 10е, ул. Введенская 120а;

в 2025г. - ул. Ленина 20, ул. Пугачева 11а.

В 2023 году планируется строительство блочно-модульной котельной с установленной мощностью 3 МВт для нового комплекса многоквартирных жилых домов «Солотчинский квартал».

В 2025 году планируется переключение тепловых нагрузок ведомственной котельной АО «Корпорация «Фазотрон-НИИР» на сети Котельной № 3, ул. Костычева 3 стр.3, (после ее реконструкции).

Кроме указанных мероприятий на перспективные топливные балансы оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства, а также уточнение значений УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии.