



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА
(актуализация на 2027 год)**

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые сети»	04401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые нагрузки потребителей города»	04401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	04401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	04401.ОМ-ПСТ.004.000

Наименование документа	Шифр
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	04401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	04401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	04401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.011.000
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	04401.ОМ-ПСТ.011.001
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	04401.ОМ-ПСТ.012.000

Наименование документа	Шифр
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	04401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	04401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
1 Общие положения	9
2 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	15
2.1 Перспективные топливные балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом	15
2.1.1 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-1.....	15
2.1.2 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-2.....	19
2.1.3 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-3.....	23
2.2 Перспективные топливные балансы на котельных при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	28
2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	28
2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных ООО «КрасТЭК»	35
2.2.3 Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций	40
3 Перспективные расходы топлива на источниках тепловой энергии города Красноярска при развитии систем теплоснабжения в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения	50
3.1 Описание преобладающего в городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения	59
3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа	59
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	60

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-1	16
Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-1, т н.т.	18
Таблица 2.3 – Нормативные запасы топлива ТЭЦ-1, тыс. т н.т.	18
Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-1 в 2025 году	19
Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2	20
Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-2, т н.т.	22
Таблица 2.7 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-2, тыс. т н.т.	22
Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-2	23
Таблица 2.9 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-3	25
Таблица 2.10 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-3, т н.т.	27
Таблица 2.11 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-3, тыс. т н.т.	27
Таблица 2.12 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на ТЭЦ-3	28
Таблица 2.13 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. Гкал	30
Таблица 2.14 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», кг у.т./Гкал	30
Таблица 2.15 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т у.т.	31
Таблица 2.16 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т н.т., тыс. кВт*ч	31
Таблица 2.17 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (зимний период), т н.т.	32
Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (летний период), т н.т.	32

Таблица 2.19 – Нормативные запасы топлива на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т н.т.	32
Таблица 2.20 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источниками тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. Гкал.	36
Таблица 2.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», кг у.т./Гкал.	36
Таблица 2.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т у.т.	37
Таблица 2.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т н.т.	37
Таблица 2.24 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК» (зимний период), т н.т.	38
Таблица 2.25 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК» (летний период), т н.т.	38
Таблица 2.26 – Нормативные запасы топлива на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т н.т.	39
Таблица 2.27 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал.	41
Таблица 2.28 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.	42
Таблица 2.29 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т у.т.	43
Таблица 2.30 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т н.т.	44
Таблица 2.31 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), т н.т.	45
Таблица 2.32 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (летний период), т н.т.	46
Таблица 2.33 – Основное проектное и фактическое топливо на котельных прочих теплоснабжающих организаций.	48

Таблица 2.34 – Низшая теплота сгорания топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций	49
Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Красноярск, млн. м ³ / тыс. т н.т./млн. кВт-ч	51
Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Красноярск, тыс. т у.т.	54
Таблица 3.3 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городе Красноярск, тыс. Гкал	57

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективное топливопотребление рассчитано для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.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 муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 7. «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.007.000);
- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого показателей по отчетным данным теплоснабжающих организаций, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии;
- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

При определении перспективных значений выработки и отпуска тепловой энергии дополнительно учитывались энергосберегающие мероприятия на объектах теплоснабжения 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 теплоснабжения; 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 теплоснабжения, 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 теплоснабжение без уменьшения тепловой нагрузки;
- переделки тепловых сетей с применением тепловой изоляции, выполненной по современным нормам проектирования; в схеме теплоснабжения предусмотрены значительные затраты на переделку 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.
- На изменение прогнозных значений отпуска тепловой энергии без изменения присоединенной нагрузки по сравнению с фактическими данными базового

периода влияет также отличие прогнозных значений климатических параметров отопительного периода от фактических данных базового периода.

Обеспечение источников теплоснабжения резервным топливным хозяйством

Вопросы обустройства резервного топливного хозяйства рассмотрены в следующих нормативных актах:

«Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» Утверждены Приказом Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115, п. 4.1.1:

4.1.1. Эксплуатация оборудования топливного хозяйства должна обеспечивать своевременную, бесперебойную подготовку и подачу топлива в котельную. Должен обеспечиваться запас основного и резервного топлива в соответствии с нормативами

«Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» Утверждены Постановлением Правительства России от 17 мая 2002 г. № 317, п. 14 и п. 49:

49. Организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование на тепловых электростанциях и источниках тепловой энергии, для которых проектом газоснабжения предусматривается сооружение резервного топливного хозяйства, обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.

*14. Проекты газоснабжения должны предусматривать:
ж) сооружение резервного топливного хозяйства и создание запасов топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии или обеспечение подачи газа на них не менее чем от 2 магистральных газопроводов;*

з) применение газоиспользующего оборудования, приспособленного к работе на газе и на резервном (аварийном) топливе (для тепловых электростанций и источников тепловой энергии, для которых проектом газоснабжения предусматривается сооружение резервного топливного хозяйства).

Таким образом Правила пользования газом напрямую отсылают к проектной стадии

строительства котельной установки. Проектирование котельных установок регламентируется СП 89.13330.2016 «Котельные установки».

СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76», УТВЕРЖДЕН приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 декабря 2016 г. N 944/пр.:

4.5 Вид топлива и его классификация - основное, резервное или аварийное (при необходимости) определяются техническим заданием в зависимости от категории надежности источника тепла по теплоснабжению.

4.8 Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещении ниже предусмотренных действующими нормативными документами (больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.).

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилые и общественные здания - до 12°C;*
- промышленные здания - до 8°C.*

4.9 Котельные по надежности отпуска тепловой энергии потребителям подразделяются на котельные первой и второй категорий.

К первой категории относят котельные, являющиеся единственным источником тепловой энергии системы теплоснабжения, обеспечивающей потребителей первой категории, не имеющей резервных источников тепловой энергии.

Вторая категория - все остальные котельные.

Перечни потребителей по категориям устанавливаются в задании на проектирование.

4.18 Для котельных первой категории необходимо:

- обеспечивать наличие как основного, так и резервного топлива;*

Для котельных второй категории наличие основного и аварийного топлива определяется в соответствии с [13], за исключением объектов, входящих в [24].

Где [13]: Постановление Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. N 317 "Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации"

Где [24]: Распоряжение Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. N 1334-р "О перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности"

Для котельных третьей категории требования по аварийному топливу и водоснабжению определяются техническим заданием.

Таким образом, СП 89.13330.2016 «Котельные установки» однозначно определены условия, при которых **на стадии проектирования** котельных установок предусматривается резервное топливо.

Согласно статьи 2 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27.07.2010 N 190-ФЗ: схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем теплоснабжения поселения, городского округа, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления.

Таким образом, на стадии проектирования новых источников тепловой энергии необходимо предусматривать устройство резервного топливного хозяйства в соответствии с требованиями «Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» Утверждены Постановлением Правительства России от 17 мая 2002 г. № 317 и СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция СНиП II-35-76», Утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 декабря 2016 г. N 944/пр.

В связи с тем, что параметры резервного топливного хозяйства (вид резервного топлива, характеристика топливного хозяйства, наличие двух газовых вводов и т.д.) устанавливается на стадии проектирования в схеме теплоснабжения констатируется необходимость наличия резервного топливного хозяйства в соответствии с действующей нормативной базой, притом, что вид и объем запасов резервного топлива должны быть установлены рабочим проектом источника теплоснабжения.

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

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

Перспективные топливные балансы представлены для трех источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии:

- ТЭЦ-1;
- ТЭЦ-2;
- ТЭЦ-3.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2025 год.

2.1.1 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-1

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на ТЭЦ-1 оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на ТЭЦ-1 и на тепловых сетях, находящихся в ведении организаций АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «КрасКом», ООО «КрасТЭК», ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.1 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭЦ-1 на период до 2042 года.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-1

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 671,3	3 628,7	3 576,9	3 675,5	3 646,5	3 627,1	3 633,0	3 639,3	3 646,3	3 674,2	3 681,9	3 697,3	3 697,8	3 698,9	3 698,9	3 709,5	3 709,8	3 709,8	3 709,7	3 709,1	3 709,1	3 709,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,9	2,1	2,0	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 396,6	1 609,8	1 763,7	1 776,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6	1 694,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 039,8	1 102,2	1 087,4	1 145,1	1 142,3	1 138,4	1 140,2	1 142,1	1 144,2	1 152,8	1 155,2	1 159,9	1 160,0	1 160,4	1 160,4	1 163,6	1 163,7	1 163,7	1 163,7	1 163,5	1 163,5	1 163,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	356,8	507,6	676,3	631,5	552,2	556,2	554,4	552,4	550,3	541,8	539,4	534,7	534,5	534,2	534,2	531,0	530,9	530,9	530,9	531,1	531,1	531,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	972,4	960,7	1 031,3	1 132,3	1 090,9	1 089,5	1 089,7	1 089,9	1 090,1	1 090,9	1 091,1	1 091,6	1 091,6	1 091,6	1 091,6	1 092,0	1 092,0	1 092,0	1 092,0	1 092,0	1 092,0	1 092,0
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	293,3	349,6	480,4	521,8	488,0	490,4	489,6	488,8	487,9	484,1	483,0	481,0	480,9	480,8	480,7	479,3	479,3	479,3	479,3	479,4	479,4	479,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	679,1	611,1	550,9	610,6	602,9	599,0	600,0	601,1	602,2	606,8	608,1	610,6	610,7	610,9	610,9	612,6	612,7	612,7	612,7	612,6	612,6	612,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	210,0	217,2	272,4	293,7	288,0	289,4	289,0	288,4	287,9	285,7	285,1	283,8	283,8	283,7	283,7	282,9	282,8	282,8	282,8	282,9	282,9	282,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,0	162,1	147,9	159,9	161,0	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	260,0	264,7	330,1	356,8	354,4	356,1	355,5	354,9	354,3	351,6	350,9	349,5	349,4	349,3	349,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,0	168,4	154,0	166,1	165,3	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2

Выработка и отпуск электроэнергии до 2025 года приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2026 -2042 годов принята неизменной и равной выработке электрической энергии в 2025 году.

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

Значения УРУТ на выработку и отпуск электрической и тепловой энергии до 2025 года приняты по отчетным данным предприятия, с 2026 году все изменения обусловлены изменением доли выработки электроэнергии на тепловом потреблении.

В таблице 2.2 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для ТЭЦ-1 для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.3.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-1, т н.т.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	582,9	511,7	521,6	564,8	477,0	515,4	591,7	591,9	592,0	592,5	592,7	593,1	593,1	593,2	593,2	593,4	593,4	593,4	593,4	593,4	593,4	593,4
Максимальный часовой расход угля в летний период	486,7	440,9	435,6	487,7	383,1	458,4	534,1	534,1	534,1	534,1	534,1	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2	534,2

Таблица 2.3 – Нормативные запасы топлива ТЭЦ-1, тыс.. т н.т.

Нормативный запас топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Неснижаемый нормативный запас топлива	28,78	33,25	33,25	33,26	33,26	33,29	33,30	33,31	33,31	33,31	33,31	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32
Нормативный эксплуатационный запас топлива	141,22	136,75	136,78	136,80	136,83	136,93	136,96	137,02	137,02	137,03	137,03	137,07	137,07	137,07	137,07	137,06	137,06	137,06
Общий нормативный запас топлива	170,00	170,00	170,03	170,06	170,09	170,22	170,26	170,33	170,33	170,34	170,34	170,39	170,39	170,39	170,39	170,38	170,38	170,38

Основным видом топлива на ТЭЦ-1 для энергетических котлов является бурый уголь. Фактическое топливо - угли Бородинского разреза марки 2БР. Резервное топливо отсутствует.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-1 за 2025 год приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-1 в 2025 году

Наименование	2025 г.
Калорийность Q^p_n , ккал/кг (уголь)	3922
Зольность A_p , %	5,53
Влажность W_p , %	32.16

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 100%/ Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг.

2.1.2 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-2

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на ТЭЦ-2 оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на ТЭЦ-2 и на тепловых сетях, находящихся в ведении организаций АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «КрасКом», ООО «КрасТЭК», ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.5 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭЦ-2 на период до 2042 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.5 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 988,1	3 772,3	3 923,6	3 893,7	3 992,4	3 863,2	3 936,6	3 969,6	4 039,9	4 094,8	4 196,9	4 295,1	4 372,2	4 474,4	4 538,1	4 624,4	4 672,9	4 687,2	4 686,5	4 686,5	4 686,5	4 686,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,7	6,9	6,9	7,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	2 343,5	2 297,9	2 681,7	2 669,1	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 647,5	1 612,3	1 820,6	1 674,4	1 690,5	1 697,5	1 729,0	1 743,2	1 773,4	1 797,0	1 840,9	1 883,1	1 916,1	1 959,9	1 987,2	2 024,2	2 045,0	2 051,1	2 050,8	2 050,8	2 050,8	2 050,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	696,0	685,6	861,1	994,7	1 044,4	1 037,4	1 006,0	991,8	961,5	937,9	894,0	851,8	818,8	775,0	747,7	710,7	690,0	683,8	684,1	684,1	684,1	684,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 175,4	1 126,6	1 225,9	1 242,3	1 261,3	1 238,6	1 243,4	1 245,5	1 250,1	1 253,6	1 260,2	1 266,6	1 271,6	1 278,2	1 282,3	1 287,9	1 291,1	1 292,0	1 292,0	1 292,0	1 292,0	1 292,0
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	483,0	476,8	546,6	556,4	569,2	569,0	561,1	557,5	549,8	543,8	532,7	522,0	513,7	502,6	495,7	486,3	481,1	479,5	479,6	479,6	479,6	479,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	692,4	649,7	679,3	685,8	692,0	669,6	682,4	688,1	700,3	709,8	727,5	744,5	757,9	775,6	786,6	801,6	810,0	812,5	812,4	812,4	812,4	812,4
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	206,1	207,5	203,8	208,5	208,1	208,1	205,1	203,8	201,0	198,8	194,8	190,9	187,8	183,8	181,2	177,8	175,9	175,3	175,4	175,4	175,4	175,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,5	167,9	168,5	171,3	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	246,0	247,2	239,3	246,2	245,7	245,3	242,1	240,6	237,5	235,0	230,5	226,1	222,6	218,1	215,2	211,4	209,2	208,5	208,6	208,6	208,6	208,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,6	172,2	173,1	176,1	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3

Выработка и отпуск электроэнергии до 2025 года приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2026 - 2042 годов принята неизменной и равной выработке электрической энергии в 2025 году.

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

Значения УРУТ на выработку и отпуск электрической и тепловой энергии до 2025 года приняты по отчетным данным предприятия, с 2026 году все изменения обусловлены изменением доли выработки электроэнергии на тепловом потреблении.

В таблице 2.6 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для ТЭЦ-2 для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.7.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.6 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-2, т н.т.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	482,3	486,0	484,1	489,4	505,3	528,7	529,1	533,0	541,0	546,5	557,4	567,2	577,2	588,5	595,4	604,9	609,7	611,3	611,2	611,2	611,2	611,2
Максимальный часовой расход угля в летний период	360,0	356,4	333,3	320,0	315,9	320,6	320,6	320,7	321,0	321,2	321,6	321,9	322,3	322,7	323,0	323,3	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5

Таблица 2.7 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-2, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	39,38	36,43	36,43	36,49	36,62	36,73	36,92	37,10	37,25	37,45	37,57	37,73	37,82	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	130,62	133,57	134,09	134,32	134,81	135,19	135,90	136,58	137,12	137,84	138,28	138,89	139,23	139,33	139,32	139,32	139,32	139,32
Общий нормативный запас топлива	уголь	170,00	170,00	170,00	170,81	171,43	171,91	172,82	173,69	174,37	175,28	175,85	176,62	177,05	177,18	177,17	177,17	177,17	177,17
	мазут	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Топливом для энергетических паровых котлов станции является бурый уголь. Фактическое топливо - уголь Бородинского разреза марки 2БР. Резервное топливо отсутствует.

Топливом для водогрейных котлов станции является мазут марки М-100. Резервное топливо отсутствует.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-2 за 2025 год, приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-2

Наименование	2025 г.
Q^p_n , ккал/кг (уголь)	3995
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9404

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,6%, доля мазута – 0,4%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9404 ккал/кг.

2.1.3 Перспективные топливные балансы ТЭЦ-3

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на ТЭЦ-3 оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки. Кроме того, определенное влияние на выработку тепловой энергии и расход топлива имеют мероприятия, предусмотренные к реализации на ТЭЦ-3 и на тепловых сетях, находящихся в ведении организаций АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «КрасКом», ООО «КрасТЭК», ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

В таблице 2.9 представлены основные показатели топливного - энергетического баланса ТЭЦ-3 на период до 2042 года.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.9 – Топливно-энергетический баланс ТЭЦ-3

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 408,5	2 418,5	2 233,7	2 180,3	2 173,8	2 277,5	2 846,7	2 892,9	2 944,3	2 954,2	2 959,7	2 971,1	3 021,4	3 049,3	3 061,9	3 074,1	3 077,0	3 152,5	3 234,2	3 315,8	3 391,4	3 391,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	13,8	13,3	18,3	20,3	19,0	17,3	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	615,2	932,9	873,7	882,3	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	504,4	696,6	475,6	263,6	367,3	384,8	392,1	392,4	392,6	392,7	392,7	392,8	393,1	393,2	393,3	393,3	393,4	393,8	394,2	394,6	395,1	395,1
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	110,8	236,3	398,2	618,7	523,1	505,6	498,3	498,1	497,8	497,7	497,7	497,7	497,4	497,2	497,2	497,1	497,1	496,7	496,2	495,8	495,4	495,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	503,6	578,5	573,8	601,7	588,9	602,9	697,4	705,1	713,7	715,4	716,3	718,2	726,6	731,3	733,4	735,5	735,9	748,6	762,3	775,9	788,6	788,6
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	99,9	183,5	205,8	249,6	239,2	237,7	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,8	236,8	236,8	236,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	403,7	395,0	368,0	352,1	349,6	365,2	460,3	468,1	476,7	478,4	479,3	481,2	489,7	494,4	496,5	498,5	499,0	511,7	525,4	539,1	551,8	551,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	162,4	196,7	235,6	282,9	268,7	266,9	266,2	266,2	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,0	266,0	265,9	265,9	265,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,2	153,6	154,1	150,5	147,4	146,9	148,2	148,2	148,3	148,4	148,4	148,4	148,5	148,5	148,6	148,6	148,6	148,7	148,8	149,0	149,1	149,1
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	198,4	236,9	286,8	344,5	326,7	326,0	333,3	334,0	334,7	334,9	334,9	335,1	335,8	336,2	336,4	336,6	336,6	337,7	338,9	340,1	341,2	341,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,6	163,3	164,8	161,5	160,8	160,4	161,7	161,8	161,9	161,9	161,9	162,0	162,1	162,1	162,1	162,2	162,2	162,3	162,5	162,6	162,7	162,7

Выработка и отпуск электроэнергии до 2025 году приняты по отчетным данным предприятия. Выработка и отпуск электроэнергии до 2025 года приняты по отчетным данным предприятия. Выработка электроэнергии на период 2026 - 2042 годов принята неизменной и равной выработке электрической энергии в 2025 году.

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

В таблице 2.10 представлены значения максимальных часовых расходов газа на выработку тепловой и электрической энергии для ТЭЦ-3 для зимнего и летнего периодов.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.11.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.10 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-3, т н.т.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	284,0	276,6	275,7	281,4	359,6	428,5	429,4	436,6	441,8	444,1	445,2	446,4	452,3	455,2	456,3	458,9	459,3	467,4	475,6	483,8	492,0	492,0
Максимальный часовой расход угля в летний период	138,2	132,9	127,5	125,4	237,3	242,3	242,3	242,5	242,6	242,6	242,7	242,7	242,8	242,9	242,9	243,0	243,0	243,2	243,4	243,6	243,8	243,8

Таблица 2.11 – Нормативные запасы топлива на ТЭЦ-3, тыс. т н.т.

Нормативный запас топлива	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	14,25	19,30	22,33	22,58	22,85	22,90	22,93	23,00	23,27	23,41	23,48	23,55	23,56	23,97	24,41	24,84	25,25	25,25
Нормативный запас вспомогательного топлива	мазут	0,17	0,21	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28
Нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	95,75	110,70	128,05	129,47	131,05	131,35	131,52	131,87	133,42	134,28	134,67	135,04	135,13	137,45	139,96	142,47	144,80	144,80
Общий нормативный запас топлива	уголь	110,00	130,00	150,38	152,04	153,90	154,26	154,46	154,87	156,68	157,69	158,15	158,59	158,69	161,42	164,37	167,32	170,05	170,05
	мазут	0,17	0,21	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28

Проектным и фактическим топливом является бурый уголь. Фактическое топливо - уголь Бородинского разреза марки 2БР. В качестве растопочного топлива применяется мазут. Резервное топливо отсутствует.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-3 за 2025 год, приведены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на ТЭЦ-3

Наименование	2025 г.
Q^p_n , ккал/кг (уголь)	4001
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9244

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,7%, мазута – 0,3%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9244 ккал/кг.

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

2.2.1 Перспективные топливные балансы котельных в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Перспективные топливные балансы представлены для котельных, которые находятся в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на конец 2025 года. В настоящее время это котельная Красноярская ТЭЦ-3, котельная ООО «РТК-Генерация», электрокотельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и котельная АО «КрЭВРЗ».

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива на котельных оказывает изменения присоединенной тепловой нагрузки.

Схемой теплоснабжения предусматривается замещение котельной АО «КрЭВРЗ»:

- в 2026 году присоединенные тепловые нагрузки потребителей (в горячей воде) котельной АО «КрЭВРЗ» переводятся на ТЭЦ-2 (при условии согласования собственника);
- в 2027-2028гг., при условии заключения договора о подключении и выполнении технических условий подключения со стороны АО «КрЭВРЗ» планируется переключение промышленной зоны АО «КрЭВРЗ» на ТЭЦ-2 (выполняется после планового останова ТЭЦ-2 и гидравлических испытаний).

Схемой теплоснабжения предусматривается закрытие (ликвидация) котельной ТЭЦ-3 филиала Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в 2026 году.

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные за 2025 год.

В таблицах 2.13 - 2.16 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.17 и 2.18 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.20.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.13 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	540,1	504,8	523,5	524,8	520,5	554,4	589,0	637,4	644,8	675,4	678,7	687,1	687,1	699,0	728,5	752,1	802,0	819,4	819,4	819,4	819,4	819,4
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	459,5	412,8	605,6	625,9	574,2	90,6	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	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	14,2	22,8	18,6	11,8	8,8	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	138,7	111,0	113,1	113,1	96,9	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
Итого	1 013,7	940,3	1 147,7	1 162,6	1 103,5	658,1	602,1	650,5	657,9	688,5	691,8	700,2	700,2	712,1	741,6	765,2	815,1	832,4	832,4	832,4	832,4	832,4

Таблица 2.14 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	169,4	174,7	172,5	170,1	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	166,6	169,5	166,7	169,8	169,9	169,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	401,2	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	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	183,6	201,4	174,3	174,3	392,2	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
Итого	196,5	201,7	190,3	189,2	209,1	191,3	193,6	192,3	192,1	191,4	191,4	191,2	191,2	190,9	190,3	189,9	189,0	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.15 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т у.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	91,5	88,2	90,3	89,3	91,6	97,6	103,7	112,2	113,5	118,9	119,5	120,9	120,9	123,0	128,2	132,4	141,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	76,6	70,0	100,9	106,3	97,6	15,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,3	8,9	6,4	4,7	3,5	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	5,2
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	1,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	25,5	22,4	19,7	19,7	38,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Всего уголь	193,4	180,4	210,8	215,1	227,0	120,6	111,4	119,9	121,2	126,5	127,1	128,6	128,6	130,7	135,9	140,1	148,8	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Всего ЭЭ	0,3	9,9	6,4	4,7	3,6	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	5,2
Всего мазут	0,1	0,1	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего	193,8	190,4	217,4	220,0	230,8	126,1	116,8	125,3	126,6	132,0	132,5	134,0	134,0	136,1	141,3	145,5	154,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3

Таблица 2.16 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т н.т., тыс. кВт*ч

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	158,4	152,3	156,5	154,9	153,1	173,1	183,9	199,0	201,3	210,8	211,9	214,5	214,5	218,2	227,4	234,8	250,4	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	138,0	125,1	178,3	188,9	174,0	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,9	25,8	18,6	13,8	10,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	3,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	45,2	39,7	35,0	35,0	73,7	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Всего уголь	341,6	317,0	369,8	378,8	400,7	214,0	197,5	212,6	214,9	224,4	225,5	228,1	228,1	231,8	241,0	248,4	264,0	269,4	269,4	269,4	269,4	269,4
Всего ЭЭ	0,9	28,8	18,6	13,8	10,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Всего мазут	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.17 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (зимний период), т н.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	25,04	53,84	53,70	56,39	58,55	64,90	72,69	82,17	83,02	86,56	87,48	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,92	89,26
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	31,06	68,79	61,15	61,36	64,47	64,13	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	21,30	23,36	11,29	11,29	24,32	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Всего	60,86	135,05	123,83	120,35	151,04	136,04	74,86	82,94	83,66	86,68	87,46	88,33	88,33	89,48	96,59	102,66	116,39	121,16	121,16	121,16	121,16	121,16

Таблица 2.18 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (летний период), т н.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	4,49	9,71	9,70	9,96	11,19	12,37	13,29	14,54	14,66	15,36	15,46	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,72	15,75
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	7,21	15,84	14,47	14,52	15,06	14,98	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	4,14	4,54	3,41	3,41	7,64	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Всего	11,15	22,39	21,78	21,58	28,86	24,53	14,91	15,49	15,54	15,97	16,00	16,14	16,14	16,27	16,53	16,73	17,12	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26

Таблица 2.19 – Нормативные запасы топлива на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т н.т.

Котельная ООО «РТК-Генерация»																						
Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042			

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).**

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	6,5	6,5	6,5	3,9	3,7	3,9	3,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,3	4,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	36,7	36,7	36,7	22,2	20,7	22,0	22,2	23,1	23,2	23,4	23,4	23,8	24,6	25,3	26,7	27,1	27,1	27,1	27,1
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	43,2	43,2	43,2	26,1	24,3	25,9	26,2	27,2	27,3	27,6	27,6	28,0	28,9	29,7	31,4	31,9	31,9	31,9	31,9
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»																			
Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	5 644,0	3,4	3,4	2,0	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	31 907,0	32,3	32,3	19,5	18,2	19,4	19,6	20,3	20,4	20,6	20,6	20,9	21,7	22,2	23,5	23,9	23,9	23,9	23,9
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	37 551,0	35,7	35,7	21,5	20,1	21,4	21,6	22,5	22,5	22,8	22,8	23,1	23,9	24,5	25,9	26,4	26,4	26,4	26,4

Проектным и фактическим топливом на котельной Красноярская ТЭЦ-3 является бурый уголь. Фактическое топливо - уголь Бородинского разреза марки 2БР. Расход условного топлива в 2025 году составил 97 570 т у.т. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг.

Проектным топливом для котлов котельной ООО «РТК - Генерация» является Бородинский бурый уголь марки 2БР. Растопочное топливо – мазут марки М-100 Ачинского НПЗ. Аварийное и резервное топливо отсутствует. Расход условного топлива в 2025 году составил 91 611 т у.т. Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,8%, мазута – 0,2%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9608 ккал/кг.

Электроснабжение электрокотельных осуществляется от ПС 220/110/10 кВ Левобережная. Электрокотлы запитаны от ЗРУ-10кВ. Расход условного топлива в 2025 году составил на ЭК «Западная» 14,44 т у.т., на ЭК «Левобережная» 3537,16 т у.т., на ЭК «Зеленая» 0 т у.т.

Проектным и фактическим топливом на котельной АО «КрЭВРЗ» является уголь. Резервное топливное хозяйство отсутствует. Мазут используется в качестве растопочного топлива для котлов ЭЧМ. Расход условного топлива в 2025 году составил 38 020 т у.т. Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,7%, мазута – 0,3%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9590 ккал/кг.

2.2.2 Перспективные топливные балансы котельных ООО «КрасТЭК»

В эксплуатации ООО «КрасТЭК» по состоянию на 2020 год на правах долгосрочной аренды находилось 9 муниципальных котельных.

В 2022 году обществу была передана в эксплуатацию котельная № 14. С 19.05.2023 котельная № 14 выведена из эксплуатации, потребители переключены на котельную № 5.

Согласно приказу № КрасТЭК/18 от 01.02.2024: в период с 01.02.2024 г. по 01.04.2024 г. котельная 11, ул. Е. Стасовой, 69а выведена из эксплуатации, вместо нее с 01.04.2024 г. запущена блочно-модульная котельная (БМК), ул. Е. Стасовой, 69а.

С 26.09.2024 г. котельная № 4 - Калинина ул., 53Д - выведена из эксплуатации (Приказ № КрасТЭК/60 от 25.09.2024). Потребители переключены на ТЭЦ-2.

В 2024 году в зоне деятельности ЕТО-2 ООО «КрасТЭК» действовали 6 котельных на конец 2024 года – 5 котельных.

В 2025 году потребители котельных № 5 и № 12 переключены на ТЭЦ-2. В плане отключение котельной № 12 заложено в апреле, по факту котельная № 12 работала по июнь 2025 г.

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

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК». В таблицах 2.20 - 2.23 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии. В таблицах 2.24 и 2.25 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно. Прогнозные значения нормативных запасов топлива представлены в таблице 2.20.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.20 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источниками тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. Гкал

Наименование котель- ной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «Кра- сТЭК»	33,3	28,8	25,1	15,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «Кра- сТЭК»	206,8	216,9	209,1	210,1	61,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «Кра- сТЭК»	18,7	19,4	19,5	18,9	18,0	18,3	18,3	18,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Котельная №7 ООО «Кра- сТЭК»	2,2	2,4	2,4	2,3	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	102,3	121,3	134,0	130,5	67,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	363,6	389,2	391,2	378,9	150,7	22,4	22,5	22,7	22,9	22,9	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0

Таблица 2.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», кг у.т./Гкал

Наименование котель- ной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «Кра- сТЭК»	167,5	163,5	163,5	163,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «Кра- сТЭК»	167,5	160,2	160,2	159,5	158,2	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	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «Кра- сТЭК»	196,4	178,8	178,8	180,0	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1
Котельная №7 ООО «Кра- сТЭК»	286,2	263,2	263,2	255,0	287,9	287,9	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	270,8	270,8	270,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	168,6	162,9	162,9	165,0	163,7	185,6	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	170,1	162,7	163,0	163,2	164,5	185,6	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т у.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»	5,6	4,3	4,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»	34,6	31,4	33,5	33,5	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»	3,7	3,2	3,5	3,4	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,1	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	0,3	0,3
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	17,2	17,9	21,8	21,5	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 2.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т н.т

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»	9,6	8,2	7,2	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»	59,8	60,8	58,3	57,7	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»	6,3	6,2	6,1	5,9	5,3	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»	1,1	1,2	1,1	1,0	1,1	1,3	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
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	29,8	34,6	38,0	37,1	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь	106,8	111,2	111,0	106,5	42,3	7,2	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.24 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК» (зимний период),

т.н.т

Наименование котель- ной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «Кра- сТЭК»	2,30	2,26	2,24	2,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №5 ООО «Кра- сТЭК»	22,36	21,81	21,67	18,03	17,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6 ООО «Кра- сТЭК»	1,65	1,55	1,51	1,84	2,58	2,64	2,64	2,68	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Котельная №7 ООО «Кра- сТЭК»	0,40	0,43	0,40	0,38	0,42	0,43	0,27	0,27	0,27	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,00	0,00	0,21	0,13	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	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	10,57	10,48	10,42	11,95	11,79	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь	37,28	36,52	36,44	34,57	32,82	3,22	3,07	3,11	3,13	3,13	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17

Таблица 2.25 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК» (летний период),

т.н.т

Наименование котель- ной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «Кра- сТЭК»	0,29	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №5 ООО «Кра- сТЭК»	2,87	2,79	2,78	2,33	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6 ООО «Кра- сТЭК»	0,11	0,10	0,10	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная №7 ООО «Кра- сТЭК»	0,07	0,08	0,07	0,07	0,17	0,18	0,11	0,11	0,11	0,11	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 №11 ООО «КрасТЭК»	0,00	0,00	0,03	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	1,35	1,33	1,32	1,51	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №14 ООО «КрасТЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь	4,68	4,59	4,58	4,33	4,18	0,39	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.26 – Нормативные запасы топлива на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т н.т.

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ННЗТ уголь, тыс. тнт	0,785	0,669	0,112	0,105	0,106	0,106	0,106	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
НЭЗТ уголь, тыс. тнт	2,472	2,082	0,349	0,326	0,329	0,331	0,331	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
ОНЗТ уголь, тыс. тнт	3,257	2,751	0,461	0,430	0,435	0,437	0,437	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440

На котельных ООО "КрасТЭК" в качестве основного топлива использовался бурый уголь. Низшая теплота сгорания на перспективный период (до 2042 года) составит:

- уголь – 4045 ккал/кг.

2.2.3 Перспективные топливные балансы котельных прочих теплоснабжающих организаций

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

Более подробно состав мероприятий приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

Ниже представлены топливные балансы на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций.

В таблицах 2.27 - 2.30 представлены прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии, удельного расхода условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии и годового потребления условного и натурального топлива для каждого источника тепловой энергии.

В таблицах 2.31 и 2.32 представлены значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии для зимнего и летнего периодов соответственно.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.27 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКО» - Лесная ул., 59	2,8	2,8	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	6,6	6,6	6,6	6,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	57,0	55,8	44,5	51,1	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	2,7	2,5	3,3	2,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,7
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	4,2	4,9	6,3	7,3	8,3	10,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	6,3	6,4	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	19,1	17,7	18,2	16,9	18,4	18,4	18,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	14,1	13,1	13,5	9,8	14,9	15,0	15,0	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.28 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКО» - Лесная ул., 59	336,4	279,8	279,8	213,2	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	192,5	192,5	192,5	192,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Котельная ООО «Фарм-Энерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	199,2	232,3	232,3	239,6	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	404,7	295,2	295,2	344,0	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	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	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	145,2	180,2	179,3	194,0	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	0,0	0,0	0,0	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	329,4	205,4	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	184,7	186,5	198,1	135,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	182,0	186,4	185,5	235,1	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	200,4	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.29 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т у.т

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	1,0	0,8	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	11,4	11,4	10,3	12,2	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	1,1	1,0	1,0	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	0,9	0,9	0,9
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	0,2	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	0,6
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,9	0,9
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,7
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,6
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	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
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	3,5	3,3	3,6	2,3	3,5	3,5	3,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	2,6	2,4	2,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	0,4	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	0,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.30 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т н.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	1,3	1,2	1,0	1,0	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	0,8	0,8
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	0,0	0,0	0,8	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	0,7	0,7
Котельная ООО «Фарм-Энерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	19,7	17,5	15,8	18,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	3,2	2,9	2,9	3,2	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	2,5
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	0,9	1,2	1,6	2,0	2,2	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	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	1,0	1,0
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	6,1	5,7	6,2	5,9	6,2	6,2	6,2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	4,4	4,2	4,1	4,1	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	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	0,6	0,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.31 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций (зимний период), т н.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	0,773	0,598	0,597	0,523	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,407	0,407	0,407	0,407	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	8,083	7,398	8,385	8,519	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	0,757	0,757	0,569	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,000	0,000	0,000	0,000	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Котельная Лесхоз п. Минино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,000	0,000	0,000	0,000	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,000	0,000	0,000	0,000	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Котельная с. Арейское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,000	0,000	0,000	0,000	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,643	0,916	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,000	0,000	0,000	0,000	1,030	1,030	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	0,000	0,000	0,000	0,000	1,597	1,597	1,597	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	0,000	0,000	0,000	0,000	1,386	1,398	1,398	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

Таблица 2.32 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой прочих теплоснабжающих организаций (летний период), т н.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	0,045	0,035	0,035	0,030	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	0,612	0,560	0,634	0,645	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	0,124	0,124	0,093	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная Лесхоз п. Минино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная с. Арейское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,114	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,233	0,233	0,233	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,213	0,214	0,214	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

Основным видом топлива для котельных прочих теплоснабжающих организаций на весь расчетный период схемы теплоснабжения является бурый уголь (за исключением электрокотельных). Исключение составляют электрокотельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425 и котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84 с топливом сжиженный углеводородный газ.

Основное проектное и фактическое топливо на котельных прочих теплоснабжающих организаций показано в таблице 2.33.

В таблице 2.34 представлено значения низшей теплоты сгорания на котельных прочих теплоснабжающих организаций.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.33 –Основное проектное и фактическое топливо на котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная ООО «Фарм-Энерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия	электро-энергия
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ	СУГ
Котельная Лесхоз п. Минино	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная с. Арейское	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 2.34 – Низшая теплота сгорания топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование котельной	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	2 041	2 042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	5 208	4 750	4 750	3 612	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496	4 496
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	3 640	3 640	3 640	3 640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	-	-	10 587	11 070	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785	4 785
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	4 041	4 564	4 565	4 634	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099	4 099
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	2 408	2 380	2 343	2 046	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	-	-	-	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867
Котельная Лесхоз п. Минино	-	-	-	-	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608	3 608
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	-	-	-	-	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	-	-	-	-	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437
Котельная с. Арейское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	-	-	-	-	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	-	-	-	-	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	-	-	-	-	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	4 987	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	-	-	-	-	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	-	-	-	-	3 843	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997	3 997
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	4 060	4 060	4 060	2 727	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	4 060	4 060	4 237	3 921	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	-	-	-	3 918	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968	3 968

3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ПРИ РАЗВИ- ТИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С РЕКО- МЕНДУЕМЫМ ВАРИАНТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБ- ЖЕНИЯ

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

В таблице 3.3 дополнительно приводятся значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

Таблица 3.1 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, млн. м³/ тыс. т н.т./млн. кВт-ч

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (ТЭЦ и котельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Котельная АО «КрЭВРЗ»)	Уголь, в т.ч.	5 023,9	5 000,4	5 358,3	5 634,0	5 576,0	5 400,5	5 559,8	5 592,7	5 618,6	5 638,8	5 653,6	5 671,6	5 695,3	5 719,1	5 739,3	5 760,8	5 782,8	5 812,2	5 836,3	5 860,5	5 882,8	5 882,8
	бурый	5 023,9	5 000,4	5 358,3	5 634,0	5 576,0	5 400,5	5 559,8	5 592,7	5 618,6	5 638,8	5 653,6	5 671,6	5 695,3	5 719,1	5 739,3	5 760,8	5 782,8	5 812,2	5 836,3	5 860,5	5 882,8	5 882,8
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	4,6	8,4	4,8	3,4	5,1	5,0	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	0,9	28,8	18,6	13,8	10,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
ООО «КрасТЭК»	Уголь, в т.ч.	106,8	111,2	111,0	106,5	42,3	7,2	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	бурый	106,8	111,2	111,0	106,5	42,3	7,2	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «КрасЭКО»	Уголь, в т.ч.	1,3	1,2	1,0	1,0	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	0,8	0,8
	бурый	1,3	1,2	1,0	1,0	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	0,8	0,8
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Орбита»	Уголь, в т.ч.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Лесное»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,8	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	0,7	0,7
	бурый	0,0	0,0	0,8	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	0,7	0,7
	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Фарм-Энерго»	Уголь, в т.ч.	19,7	17,5	15,8	18,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
	бурый	19,7	17,5	15,8	18,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КГБУЗ ККПТД № 1	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	3,2	2,9	2,9	3,2	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	2,5
ООО «СГК-Ресурс»	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГПКК «ЦРКК»	Уголь, в т.ч.	10,5	9,9	10,4	10,6	11,3	11,4	11,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	бурый	10,5	9,9	10,4	10,6	11,3	11,4	11,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ЦРКТ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Красно- ярская Сетевая Компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Стан- дарты ЖКХ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "СТК"	Уголь, в т.ч.	0,9	1,2	1,6	2,0	2,2	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	бурый	0,9	1,2	1,6	2,0	2,2	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Тепловые ресурсы 24».	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	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	1,0	1,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	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	1,0	1,0
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселе- нии	Уголь, в т.ч.	5 163,4	5 141,9	5 499,2	5 773,7	5 660,9	5 450,3	5 609,4	5 642,8	5 668,8	5 689,0	5 703,7	5 721,7	5 745,5	5 769,3	5 789,5	5 811,0	5 833,0	5 862,4	5 886,5	5 910,6	5 933,0	5 933,0
	бурый	5 163,4	5 141,9	5 499,2	5 773,7	5 660,9	5 450,3	5 609,4	5 642,8	5 668,8	5 689,0	5 703,7	5 721,7	5 745,5	5 769,3	5 789,5	5 811,0	5 833,0	5 862,4	5 886,5	5 910,6	5 933,0	5 933,0
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Мазут	4,6	8,4	4,8	3,4	5,1	5,0	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	4,1	31,8	21,6	17,0	12,9	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8

Таблица 3.2 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, тыс. т у.т.

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (ТЭЦ и котельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Котельная АО «КрЭВРЗ»)	Уголь, в т.ч.	2 838,5	2 835,1	3 035,6	3 187,0	3 161,5	3 045,1	3 135,0	3 153,5	3 168,1	3 179,5	3 187,8	3 198,0	3 211,4	3 224,8	3 236,2	3 248,3	3 260,7	3 277,3	3 290,8	3 304,5	3 317,1	3 317,1
	бурый	2 838,5	2 835,1	3 035,6	3 187,0	3 161,5	3 045,1	3 135,0	3 153,5	3 168,1	3 179,5	3 187,8	3 198,0	3 211,4	3 224,8	3 236,2	3 248,3	3 260,7	3 277,3	3 290,8	3 304,5	3 317,1	3 317,1
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	6,4	11,1	6,4	4,5	6,8	6,7	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	0,3	9,9	6,4	4,7	3,6	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	5,2
ООО «КрасТЭК»	Уголь, в т.ч.	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	бурый	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «КрасЭКО»	Уголь, в т.ч.	1,0	0,8	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	бурый	1,0	0,8	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Орбита»	Уголь, в т.ч.	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ООО «Лесное»	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	бурый	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Фарм-Энерго»	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	11,4	11,4	10,3	12,2	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
	бурый	11,4	11,4	10,3	12,2	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КГБУЗ ККПТД № 1	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	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СГК-Ресурс»	Электроэнергия	1,1	1,0	1,0	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	0,9	0,9	0,9
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	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	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГПКК «ЦРКК»	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	6,1	5,7	6,1	4,9	6,4	6,4	6,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	бурый	6,1	5,7	6,1	4,9	6,4	6,4	6,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ЦРКТ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Красно- ярская Сетевая Компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Стан- дарты ЖКХ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "СТК"	Уголь, в т.ч.	0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	бурый	0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Тепло- вые ресурсы 24».	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	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
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	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
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	2 920,7	2 912,7	3 119,0	3 269,3	3 211,3	3 074,4	3 164,2	3 183,0	3 197,6	3 209,0	3 217,3	3 227,5	3 240,9	3 254,3	3 265,7	3 277,8	3 290,2	3 306,8	3 320,4	3 334,0	3 346,6	3 346,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Всего в поселе- нии	бурый	2 920,7	2 912,7	3 119,0	3 269,3	3 211,3	3 074,4	3 164,2	3 183,0	3 197,6	3 209,0	3 217,3	3 227,5	3 240,9	3 254,3	3 265,7	3 277,8	3 290,2	3 306,8	3 320,4	3 334,0	3 346,6	3 346,6
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	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	0,6
	Мазут	6,4	11,1	6,4	4,5	6,8	6,7	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	1,4	10,9	7,4	5,7	4,4	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1

Таблица 3.3 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, тыс. Гкал

ЕТО	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Енисей- ская ТГК (ТГК- 13)» (ТЭЦ и котельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Котельная АО «КрЭВРЗ»)	11 197,8	10 848,5	10 967,0	10 995,7	10 985,2	10 437,4	11 023,6	11 157,5	11 293,5	11 416,9	11 535,4	11 668,8	11 796,7	11 939,9	12 045,7	12 178,4	12 279,9	12 387,1	12 468,0	12 549,0	12 624,7	12 624,7
ООО «Кра- сТЭК»	363,6	389,2	391,2	378,9	150,7	22,4	22,5	22,7	22,9	22,9	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
АО «КрасЭКО»	2,8	2,8	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ООО «Ор- бита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Лес- ное»	6,6	6,6	6,6	6,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
ООО «Фарм- Энерго»	57,0	55,8	44,5	51,1	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
КГБУЗ ККПТД № 1	2,7	2,5	3,3	2,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ООО «СГК-Ре- сурс»	0,0	0,0	0,0	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
ГПМК «ЦРКК»	33,2	30,8	31,7	28,5	35,0	35,0	35,0	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
ООО «ЦРКТ»	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ООО «Красно- ярская	0,0	6,3	6,4	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД).
ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»**

ЕТО	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Сетевая Компания»																						
ООО «Стандарты ЖКХ»	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
ООО "СТК"	4,2	4,9	6,3	7,3	8,3	10,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ООО «Тепловые ресурсы 24».	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Всего в поселении	11 668,8	11 348,4	11 460,4	11 483,0	11 261,6	10 588,0	11 175,3	11 310,8	11 447,0	11 570,3	11 689,0	11 822,4	11 950,2	12 093,4	12 199,3	12 332,0	12 433,5	12 540,7	12 621,6	12 702,6	12 778,2	12 778,2

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

В 2025 году в муниципальном образовании городской округ город Красноярск преобладающим видом топлива является бурый уголь. На его долю приходится 99,6% суммарного потребления топлива, на долю газа, мазута и электроэнергии суммарно 0,4%.

3.2 Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в муниципальном образовании городской округ город Красноярск останется неизменной.

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

В рамках преобразования в 2025 году территория городского округа Красноярск была существенно расширена за счёт присоединения новых территорий. В присоединенных территориях централизованное теплоснабжение присутствует в п. Милино, п. Солонцы, п. Каменный Яр, с. Арейское, п. Элита, пгт. Березовка.

Для присоединенных территорий топливные балансы представлены для следующих организаций:

- ООО «ЦРКТ» (территория п. Милино, п. Элита, с. Арейское);
- ООО «Стандарты ЖКХ» (территория п. Милино, п. Каменный Яр);
- ООО «СТК» (территория п. Солонцы);
- ООО «КСК» (территория п. Элита);
- ООО «Тепловые ресурсы 24» (территория п. Солонцы);
- ГПК «ЦРКК» (территория пгт. Березовка).

Система теплоснабжения котельной ООО «КрасТЭК»:

Котельные № 5, № 12 ООО «КрасТЭК» функционировали в январе-мае 2025 г., с отопительного периода 2025/2026 гг. выведены из эксплуатации, потребители переключены на ТЭЦ-2.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, состав и сроки выполнения мероприятий на источниках тепловой энергии не изменились. Основное влияние на перспективные топливные балансы оказывает влияние уточнение расходов топлива (абсолютных и удельных) в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов потребления тепловой энергии от нового строительства.