

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЫКТЫВКАР ДО 2040 ГОДА  
(актуализация на 2025 год)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 10**

**Перспективные топливные балансы**

## **СОСТАВ ПРОЕКТА**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое

переворужение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

## СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ .....	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	11
СОКРАЩЕНИЯ .....	13
ВВЕДЕНИЕ.....	14
Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии.....	15
1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» .....	15
1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомслужбы» .....	17
1.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	22
1.4. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») .....	26
1.5. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» .....	32
1.6. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» .....	34
1.7. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» ...	37
1.8. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида	

топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	39
1.9. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО» .....	42
1.10. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования перспективных источников .....	44
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	47
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	48
Раздел 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	50
Раздел 5. Преобладающий вид топлива.....	52
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса .....	54
Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	55

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ .....	16
Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	17
Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	17
Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	18
Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	18
Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	19
Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	19
Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	20
Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	20
Таблица 10. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	22
Таблица 11. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	22
Таблица 12. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	23
Таблица 13. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	23
Таблица 14. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	23

Таблица 15. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	24
Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	24
Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	24
Таблица 18. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	26
Таблица 19. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	26
Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	27
Таблица 21. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	28
Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	28
Таблица 23. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	29
Таблица 24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	30
Таблица 25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).....	30
Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс».....	32
Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» .....	32
Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» .....	





Таблица 45. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК».....	37
Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» .....	38
Таблица 47. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» .....	38
Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК».....	38
Таблица 49. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК».....	38
Таблица 50. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе.....	39
Таблица 51. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	39
Таблица 52. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	39
Таблица 53. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	39
Таблица 54. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	40
Таблица 55. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	40
Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	40
Таблица 57. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	40
Таблица 58. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО».....	42
Таблица 59. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	42
Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку	

тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	42
Таблица 61. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	42
Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	43
Таблица 63. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	43
Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	43
Таблица 65. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	43
Таблица 66. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных	44
Таблица 67. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных.....	44
Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	44
Таблица 69. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных .....	45
Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	45
Таблица 71. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	45
Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных .....	45
Таблица 73. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных .....	46
Таблица 74. Нормативные запасы резервного топлива на источниках тепловой энергии .....	47
Таблица 75. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.....	48
Таблица 76. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар.....	50
Таблица 77. Прогнозные значения расходов условного топлива в г.о. Сыктывкар.....	52

## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных

Термины	Определения
нормативный запас топлива	организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукиционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия.

## ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с пунктом 36 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением №1 54, в составе главы «Перспективные топливные балансы» учтено следующее:

- фактические топливные балансы в зоне действия каждого источника тепловой энергии за 2023 год, плановые балансы на 2024 год и прогнозные балансы на последующие периоды;
- фактические на 2023 год, плановые балансы на 2024 год и прогнозные на следующие периоды удельные расходы условного топлива на отпуск электроэнергии, на отпуск тепловой энергии от ТЭЦ, на отпуск тепловой энергии от котельных;
- фактические и плановые топливные балансы сформированы с учетом перераспределения тепловой нагрузки между зонами действия источников тепловой энергии;
- при формировании плановых и прогнозных балансов учтены возможные корректировки прогноза прироста тепловой нагрузки и мероприятия по развитию источников тепловой энергии, предлагаемые в актуализации схемы теплоснабжения.

Материалы данной главы предназначены для обоснования и формирования раздела «Перспективные топливные балансы» Схемы теплоснабжения.

**Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии**

**1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»**

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ АО «СЛПК» приведены в таблице 1.

Таблица 1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	4306,72	4390,88	4488,03	4487,61	4488,96	4490,05	4490,69	4491,33	4491,98	4492,62	4492,20	4491,78	4491,37	4490,95	4490,53	4490,11	4489,70
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2 962,8	3 056,6	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7	3 155,7
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2629,10	2694,80	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00	2794,00
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1630,66	1685,69	1737,71	1737,64	1737,85	1738,02	1738,12	1738,22	1738,32	1738,42	1738,35	1738,29	1738,22	1738,16	1738,09	1738,03	1737,96
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	957,52	1002,47	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37	1039,37
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	673,14	683,22	698,34	698,27	698,48	698,65	698,75	698,85	698,95	699,05	698,99	698,92	698,86	698,79	698,73	698,66	698,60
Природный газ	тыс. т условного топлива	973,38	1028,40	1080,42	1080,36	1080,57	1080,73	1080,84	1080,93	1081,03	1081,13	1081,07	1081,00	1080,94	1080,87	1080,81	1080,74	1080,68
Мазут	тыс. т условного топлива	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	4,19	4,19
Кора	тыс. т условного топлива	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53
Черный щепок	тыс. т условного топлива	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57
Затрачено натурального топлива всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ	млн. м3	831,65	882,75	927,40	927,34	927,52	927,67	927,76	927,84	927,93	928,01	927,96	927,90	927,85	927,79	927,73	927,68	927,62
Мазут	тыс. т. натурального топлива	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Кора	тыс. т. натурального топлива	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27
Черный щепок	тыс. т. натурального топлива	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	364,20	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,30	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс. м3/ч (т н.т/ч)	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10
Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотопительный период	тыс. м3/ч (т н.т/ч)	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80



**1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», приведены в таблице 2.

Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»																			
1	Горбольница	газ	4 146,9	4 204,1	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9	4 224,9
2	№1	газ/мазут	42 328,8	42 918,9	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1	43 133,1
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	22 343,9	22 656,5	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0	22 770,0
4	Спецшкола	газ	3 283,5	3 327,7	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8	3 343,8
5	№4	газ	-	-	-	-	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
		мазут	102,0	103,4	104,0	104,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5	1 228,5
		мазут	1 206,6	1 222,7	1 228,5	1 228,5	1 228,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	-	4 357,5	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1	4 379,1
		мазут	4 298,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5
		мазут	3 833,5	3 884,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	-	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9	9 855,9
		мазут	7 787,4	7 892,7	7 930,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	9 669,4	9 801,2	8 856,5	8 240,2	8 240,2	8 240,2	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"										
11	Больница	уголь	1 909,5	1 936,3	1 946,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	1 676,0	1 699,5	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1
Всего природный газ			72 103,1	77 464,8	81 754,4	91 610,3	91 714,3	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8	92 942,8
Всего уголь			3 585,5	3 635,8	3 654,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1
Всего мазут			26 896,9	22 904,9	18 119,9	9 572,6	9 468,7	8 240,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			102 585,5	104 005,5	103 528,5	102 891,0	102 891,0	102 891,0	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9	94 650,9

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», приведены в таблице 3.Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	4 031,1	4 088,3	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1	4 109,1
2	№1	газ/мазут	41 596,4	42 186,5	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7	42 400,7
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	22 037,9	22 350,6	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1	22 464,1
4	Спецшкола	газ	3 121,2	3 165,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5	3 181,5
5	№4	газ	-	-	-	-	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
		мазут	102,0	103,4	104,0	104,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0	1 155,0
		мазут	1 133,1	1 149,2	1 155,0	1 155,0	1 155,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	-	4 256,6	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2	4 278,2
		мазут	4 197,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1	3 687,1
		мазут	3 617,1	3 668,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	-	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2	9 488,2
		мазут	7 419,8	7 525,0	7 563,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	9 296,1	9 428,0	8 483,3	7 866,9	7 866,9	7 866,9	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"										
11	Больница	уголь	1 888,4	1 915,2	1 924,9	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	1 659,8	1 683,3	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8
Всего природный газ			70 786,7	76 047,4	80 120,7	89 608,9	89 712,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9	90 867,9
Всего уголь			3 548,2	3 598,5	3 616,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8	1 691,8
Всего мазут			25 765,1	21 874,1	17 305,5	9 125,9	9 021,9	7 866,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			100 100,0	101 520,0	101 043,0	100 426,6	100 426,6	100 426,6	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7	92 559,7

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», приведены в таблице 4.

Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	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
2	№1	газ/мазут	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	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	159,0
4		Спецшкола	газ	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
5	№4	газ	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	222,3	222,3	222,3	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	-	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
		мазут	195,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	216,6	216,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркещ)	газ	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	195,5	195,5	195,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"										
11	Больница	уголь	322,8	322,8	322,8	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
		уголь	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
Всего природный газ			164,5	164,2	163,8	162,8	162,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Всего уголь			289,4	289,4	289,4	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
Всего мазут			212,0	215,1	214,4	229,6	229,7	222,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			181,4	179,8	177,1	170,5	170,4	169,0	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», приведены в таблице 5.

Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»																			
1	Горбольница	газ	158,4	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
2	№1	газ/мазут	172,1	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
4		Спецшкола	газ	164,8	164,7	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
5	№4	газ	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	222,3	222,3	222,3	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
		мазут	294,0	293,8	293,7	293,7	293,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	-	162,6	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
		мазут	200,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
		мазут	229,5	229,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седькыкеш)	газ	-	-	-	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
		мазут	205,2	205,1	205,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	231,7	231,5	232,5	233,3	233,3	233,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"										
11	Больница	уголь	326,4	326,3	326,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седькыкеш)													
		уголь	253,8	253,8	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
Всего природный газ			167,6	167,3	167,1	166,5	166,5	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Всего уголь		292,4	292,4	292,4	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
	Всего мазут		221,3	225,3	224,5	240,8	241,0	233,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего ДТ		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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		185,9	184,2	181,4	174,7	174,6	173,1	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 6.

Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	638,6	647,4	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6
2	№1	газ/мазут	7 157,8	7 257,6	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8	7 293,8
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	3 553,5	3 603,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2	3 621,2
4	Спецшкола	газ	514,4	521,3	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8	523,8
5	№4	газ	-	-	-	-	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
		мазут	22,7	23,0	23,1	23,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
		мазут	333,2	337,6	339,2	339,2	339,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	-	692,0	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4
		мазут	840,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
		мазут	830,2	841,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркещ)	газ	-	-	-	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7	1 527,7
		мазут	1 522,5	1 543,0	1 550,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	2 153,6	2 183,0	1 972,6	1 835,3	1 835,3	1 835,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"										
11	Больница	уголь	616,4	625,0	628,2	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
12	Трехозерка	уголь	421,2	427,1	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
Всего природный газ			11 864,2	12 721,4	13 389,9	14 917,5	14 933,7	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1	15 124,1
Всего уголь			1 037,6	1 052,2	1 057,4	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
Всего мазут			5 702,9	4 927,9	3 885,4	2 197,6	2 174,5	1 835,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			18 604,7	18 701,5	18 332,8	17 544,5	17 537,5	17 388,7	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4	15 553,4

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 7.

Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	545,9	553,5	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2	556,2
2	№1	газ/мазут	6 119,7	6 205,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0	6 236,0
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	3 038,1	3 080,6	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0	3 096,0
4	Спецшкола	газ	439,8	445,7	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9
5	№4	газ	-	-	-	-	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
		мазут	16,0	16,2	16,3	16,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
		мазут	235,1	238,2	239,4	239,4	239,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	-	591,6	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5
		мазут	593,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3	517,3
		мазут	585,8	593,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	-	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1
		мазут	1 074,3	1 088,8	1 094,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	1 519,7	1 540,4	1 391,9	1 295,0	1 295,0	1 295,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"										
11	Больница	уголь	823,4	835,0	839,1	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
12	Трехозерка	уголь	562,7	570,6	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5
Всего природный газ			10 143,5	10 876,4	11 447,9	12 754,0	12 767,7	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5	12 930,5
Всего уголь			1 386,1	1 405,6	1 412,6	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5
Всего мазут			4 024,2	3 477,3	2 741,7	1 550,7	1 534,4	1 295,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 8.

Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2	№1	газ/мазут	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
4	Спецшкола	газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
5	№4	газ	-	-	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		мазут	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		мазут	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	-	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		мазут	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		мазут	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		мазут	0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	0,65	0,65	0,60	0,56	0,56	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"											
11	Больница	уголь	0,34	0,34	0,34	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего природный газ			4,64	4,89	5,10	5,62	5,80	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Всего уголь			0,63	0,63	0,63	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего мазут			2,04	1,79	1,48	0,99	0,78	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 9.

Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	№1	газ/мазут	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	Спецшкола	газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	№4	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		мазут	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		мазут	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		мазут	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		мазут	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
10	Аэропорт	мазут	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"											
11	Больница	уголь	0,07	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			0,74	0,77	0,83	0,89	0,89	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего уголь			0,10	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего мазут			0,35	0,33	0,25	0,21	0,21	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 10.

Таблица 10. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	26 701,3	25 412,3	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4	27 075,4
2	Чит 1	газ	1 582,1	1 516,0	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6	1 518,6
3	Чит 2	газ	1 686,4	1 616,2	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4	1 735,4
4	Чит 3	газ	4 254,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2	4 209,2
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	6 093,2	6 053,4	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2
6	Стахановская, 17/1	газ	666,0	639,0	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6	1 255,6
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	989,0	2 728,0	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1
Всего природный газ			41 972,2	42 174,1	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			41 972,2	42 174,1	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5	44 892,5

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 11.

Таблица 11. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	26 204,2	24 913,3	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4	26 576,4
2	Чит 1	газ	1 531,1	1 465,0	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6	1 467,6
3	Чит 2	газ	1 635,4	1 565,2	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4	1 684,4
4	Чит 3	газ	4 154,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2	4 109,2
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	6 093,2	6 053,4	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2	6 385,2
6	Стахановская, 17/1	газ	616,0	589,0	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6	1 205,6
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	989,0	2 728,0	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1	2 713,1
Всего природный газ			41 223,2	41 423,1	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			41 223,2	41 423,1	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5	44 141,5

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 12.

Таблица 12. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1
2	Чит 1	газ	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
3	Чит 2	газ	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
4	Чит 3	газ	166,6	163,3	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	173,7	160,0	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
6	Стахановская, 17/1	газ	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Всего природный газ			155,1	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			155,1	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 13.

Таблица 13. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	143,8	143,9	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7
2	Чит 1	газ	188,4	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6
3	Чит 2	газ	206,7	207,0	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5
4	Чит 3	газ	170,6	167,3	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	173,7	160,0	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
6	Стахановская, 17/1	газ	262,2	263,1	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Всего природный газ			157,9	157,3	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			157,9	157,3	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 14.

Таблица 14. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	3 767,1	3 585,3	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9	3 819,9
2	Чит 1	газ	288,4	276,4	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8
3	Чит 2	газ	338,0	324,0	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9
4	Чит 3	газ	708,8	687,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	1 058,3	968,5	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8
6	Стахановская, 17/1	газ	161,5	155,0	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5	304,5
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	187,7	517,7	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9
Всего природный газ			6 510,0	6 514,4	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Всего 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	
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			6 510,0	6 514,4	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	6 934,3	

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 15.

Таблица 15. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	3 218,1	3 062,8	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2	3 263,2
2	Чит 1	газ	246,4	236,1	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5
3	Чит 2	газ	288,8	276,8	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2	297,2
4	Чит 3	газ	605,5	587,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3	575,3
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	904,1	827,4	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5	851,5
6	Стахановская, 17/1	газ	138,0	132,9	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2	261,2
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	160,3	444,0	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6	441,6
Всего природный газ			5 561,2	5 567,3	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4	5 926,4
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 16.

Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	1,37	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
2	Чит 1	газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3	Чит 2	газ	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
4	Чит 3	газ	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	0,42	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
6	Стахановская, 17/1	газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего природный газ			2,96	2,92	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 17.

Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
2	Чит 1	газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3	Чит 2	газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
4	Чит 3	газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Стахановская, 17/1	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.4. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 18.

Таблица 18. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	1 467 169,0	1 368 717,0	1 495 263,0	1 452 295,1	1 380 005,3	1 382 439,5	1 290 794,7	1 291 746,6	1 293 313,0	1 291 179,2	1 289 139,3	1 282 249,0	1 274 820,9	1 269 354,8	1 261 931,5	1 251 026,3	1 251 711,8
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	11 429,4	13 221,0	10 787,8	10 787,8	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	88 940,0	100 127,0	98 936,0	97 440,9	97 402,6	97 402,6	97 059,3	96 492,6	96 492,6	95 947,0	95 947,0	95 947,0	95 947,0	95 947,0	95 947,0	95 947,0	95 947,0
4	Кутузова	газ	3 758,0	3 850,0	3 989,0	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7	2 431,7
5	Госопытная	газ	14 967,0	14 262,0	14 764,0	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7	14 251,7
6	Больничный Городок	газ	58 533,0	64 327,0	63 278,2	65 571,4	66 917,4	66 917,4	66 917,4	66 917,4	66 917,4	66 917,4	66 463,5	66 463,5	66 463,5	66 463,5	66 463,5	66 248,4	66 248,4
7	Оранжерея	газ	-	29 505,0	32 967,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7	1 763,7
		мазут	1 893,0	1 862,0	1 920,0	1 763,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4	1 310,4
		уголь	1 061,0	1 416,0	1 288,0	1 310,4	1 310,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	16 561,0	16 841,0	17 056,0	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	16 147,6	14 585,1
11	Кочпон	газ	37 888,0	38 700,0	39 337,0	35 539,4	35 540,4	35 540,4	34 857,2	34 857,2	34 081,2	34 081,2	33 982,3	33 194,3	32 112,4	32 112,4	30 822,8	30 007,0	29 311,0
12	РММТ	газ	6 584,0	6 705,0	6 940,0	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8	6 629,8
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2
		мазут	1 769,0	2 065,0	1 996,0	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	37 902,0	38 234,0	38 488,0	35 391,5	35 391,5	34 746,1	34 746,1	34 746,1	34 746,1	34 746,1	33 778,4	31 697,0	30 757,0	30 757,0	30 757,0	30 757,0	30 757,0
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	19 310,0	21 197,0	20 991,0	23 379,2	23 379,2	23 379,2	23 379,2	23 379,2	23 379,2	22 067,4	21 563,0	21 563,0	21 563,0	21 563,0	21 563,0	19 603,1	18 454,1
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	83 749,8	165 810,1	164 003,4	247 767,7	247 275,0	247 767,7	250 724,6	250 219,2	251 673,4	252 147,8	250 225,3	252 768,1	253 242,5	249 554,7
Всего природный газ			1 763 041,4	1 715 686,0	1 842 797,0	1 843 615,9	1 845 671,1	1 846 963,6	1 838 056,4	1 837 949,1	1 841 143,4	1 840 109,1	1 835 538,6	1 827 233,2	1 818 257,7	1 810 869,1	1 804 699,0	1 791 277,4	1 784 867,7
Всего уголь			1 061,0	1 416,0	1 288,0	1 310,4	1 310,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			3 662,0	3 927,0	3 916,0	3 674,9	1 911,2	1 911,2	1 911,2	1 911,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			1 767 764,4	1 721 029,0	1 848 001,0	1 848 601,2	1 848 892,7	1 848 874,8	1 839 967,7	1 839 860,4	1 841 143,4	1 840 109,1	1 835 538,6	1 827 233,2	1 818 257,7	1 810 869,1	1 804 699,0	1 791 277,4	1 784 867,7

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 19.Таблица 19. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	1 406 661,0	1 312 102,0	1 433 858,0	1 390 890,1	1 318 600,3	1 321 034,5	1 229 389,7	1 230 341,6	1 231 908,0	1 229 774,2	1 227 734,3	1 220 844,0	1 213 415,9	1 207 949,8	1 200 526,5	1 189 621,3	1 190 306,8
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	10 849,4	12 583,0	10 266,8	10 266,8	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	88 469,0	99 600,0	98 415,0	96 919,9	96 881,6	96 881,6	96 538,3	95 971,6	95 971,6	95 426,0	95 426,0	95 426,0	95 426,0	95 426,0	95 426,0	95 426,0	95 426,0
4	Кутузова	газ	3 709,0	3 800,0	3 938,0	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7	2 380,7
5	Госопытная	газ	14 687,0	14 000,0	14 493,0	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7	13 980,7
6	Больничный Городок	газ	57 866,0	63 595,0	62 558,2	64 851,4	66 197,4	66 197,4	66 197,4	66 197,4	66 197,4	66 197,4	65 743,5	65 743,5	65 743,5	65 743,5	65 743,5	65 528,4	65 528,4
7	Оранжерея	газ	-	29 300,0	32 738,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7	1 545,7
		мазут	1 677,0	1 650,0	1 702,0	1 545,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4	1 296,4
		уголь	1 049,0	1 400,0	1 274,0	1 296,4	1 296,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	16 116,0	16 400,0	16 610,0	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	15 701,6	14 139,1
11	Кочпон	газ	36 986,0	37 800,0	38 422,0	34 624,4	34 625,4	34 625,4	33 942,2	33 942,2	33 166,2	33 166,2	33 067,3	32 279,3	31 197,4	31 197,4	29 907,8	29 092,0	28 396,0
12	РММТ	газ	6 372,0	6 500,0	6 731,0	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8	6 420,8
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2
		мазут	1 615,0	1 900,0	1 836,0	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	37 669,0	38 000,0	38 253,0	35 156,5	35 156,5	34 511,1	34 511,1	34 511,1	34 511,1	34 511,1	33 543,4	31 462,0	30 522,0	30 522,0	30 522,0	30 522,0	30 522,0
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	19 221,0	21 100,0	20 895,0	23 283,2	23 283,2	23 283,2	23 283,2	23 283,2	23 283,2	21 971,4	21 467,0	21 467,0	21 467,0	21 467,0	21 467,0	19 507,1	18 358,1
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	82 920,6	164 168,4	162 379,6	245 314,5	244 826,8	245 314,5	248 242,2	247 741,8	249 181,6	249 651,3	247 747,8	250 265,4	250 735,1	247 083,9
Всего природный газ			1 698 605,4	1 654 780,0	1 777 178,0	1 777 396,7	1 778 942,4	1 780 238,8	1 770 502,3	1 770 399,9	1 773 429,3	1 772 365,6	1 767 800,2	1 759 480,4	1 750 500,2	1 743 130,6	1 736 935,3	1 723 509,0	1 717 135,8
Всего уголь			1 049,0	1 400,0	1 274,0	1 296,4	1 296,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			3 292,0	3 550,0	3 538,0	3 296,9	1 751,2	1 751,2	1 751,2	1 751,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			1 702 946,4	1 659 730,0	1 781 990,0	1 781 990,0	1 781 990,0	1 781 990,0	1 772 253,5	1 772 151,1	1 773 429,3	1 772 365,6	1 767 800,2	1 759 480,4	1 750 500,2	1 743 130,6	1 736 935,3	1 723 509,0	1 717 135,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 20.

Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039				
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																							
1	ЦВК	газ	150,0	150,2	150,4	150,3	149,9	149,9	149,4	149,4	149,5	149,4	149,4	149,4	149,3	149,3	149,3	149,2	149,2				
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	Винзавод	газ	167,6	164,9	164,9	164,9	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя																
3	Орбита	газ	154,5	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
4	Кутузова	газ	164,4	169,1	169,2	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
5	Госопытная	газ	148,6	161,5	161,5	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	155,0	155,0				
6	Больничный Городок	газ	162,1	160,3	160,4	160,4	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5				
7	Оранжерея	газ	-	156,7	156,7	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК																	
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
		мазут	207,6	205,2	205,2	202,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
		уголь	321,4	310,0	309,8	309,8	309,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
10	Верхний Чов	газ	169,6	163,2	163,2	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	155,0	155,0	155,0	155,0				
11	Кочпон	газ	152,8	157,2	157,2	156,8	156,8	156,8	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,5	156,3	156,3	155,0	155,0	155,0				
12	РММТ	газ	158,6	162,9	163,0	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
		мазут	217,1	203,4	203,4	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
14	Школьная	газ	145,1	153,4	153,5	153,4	153,4	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
15	Серова	газ	157,5	157,6	157,5	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,5	157,4				
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0				
Всего природный газ			150,8	151,9	151,9	151,9	151,7	151,7	151,6	151,6	151,5	151,5	151,4	151,5	151,4	151,3	151,3	151,2	151,2				
Всего уголь			321,4	310,0	309,8	309,8	309,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Всего мазут			210,5	204,2	204,3	202,7	202,6	202,6	202,6	202,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			151,3	152,1	152,1	152,1	151,9	151,8	151,7	151,7	151,5	151,5	151,4	151,5	151,4	151,3	151,3	151,2	151,2

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 21.

Таблица 21. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	156,5	156,7	156,9	157,0	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	176,5	173,3	173,3	173,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	155,3	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
4	Кутузова	газ	166,6	171,3	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
5	Госопытная	газ	151,4	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	158,0	158,0
6	Больничный Городок	газ	164,0	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
7	Оранжерея	газ	-	157,7	157,7	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
		мазут	234,3	231,5	231,5	231,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
		уголь	325,1	313,6	313,2	313,2	313,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	174,2	167,6	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	159,4	159,4	159,4	159,9
11	Кочпон	газ	156,6	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	159,7	159,9	160,0
12	РММТ	газ	163,8	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
		мазут	237,8	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	146,0	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Всего природный газ			156,5	157,5	157,5	157,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,2	157,2	157,1	157,1
Всего уголь			325,1	313,6	313,2	313,2	313,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			234,2	225,9	226,1	226,0	221,1	221,1	221,1	221,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			157,0	157,7	157,8	157,8	157,6	157,5	157,4	157,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,2	157,2	157,1	157,1

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 22.

Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	219 731,0	205 648,6	224 938,1	218 301,4	206 905,7	207 272,0	192 892,8	193 042,2	193 287,9	192 953,1	192 633,1	191 552,0	190 386,5	189 528,9	188 364,1	186 653,1	186 760,6
		мазут	413,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	1 915,0	2 180,5	1 779,2	1 779,2	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	13 743,0	15 728,0	15 541,0	15 304,9	15 298,9	15 298,9	15 244,6	15 155,2	14 956,4	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8
4	Кутузова	газ	618,0	651,0	675,0	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	376,9	376,9	376,9	376,9	376,9
5	Госопытная	газ	2 224,0	2 303,0	2 384,0	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 209,0	2 209,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6	Больничный Городок	газ	9 489,0	10 314,2	10 148,4	10 520,4	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 665,1	10 665,1	10 665,1	10 665,1	10 665,1	10 630,2	10 630,2
7	Оранжерея	газ	0,0	4 622,0	5 164,3	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4
		мазут	390,0	382,0	394,0	357,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1
		уголь	341,0	439,0	399,0	406,0	406,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	2 808,0	2 748,0	2 783,0	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 502,9	2 502,9	2 502,9	2 260,7
11	Кочпон	газ	5 791,0	6 082,0	6 182,0	5 571,0	5 571,1	5 571,1	5 461,2	5 461,2	5 336,4	5 336,4	5 320,4	5 193,7	5 019,6	5 019,6	4 777,5	4 651,1	4 543,2
12	РММТ	газ	1 044,0	1 092,0	1 131,0	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2
		мазут	381,0	420,0	406,0	387,3	387,3	387,3	387,3	387,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	5 498,0	5 867,0	5 906,0	5 427,9	5 427,9	5 328,3	5 328,3	5 328,3	5 328,3	5 328,3	5 178,9	4 913,0	4 767,3	4 767,3	4 767,3	4 767,3	4 767,3
		ДТ	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	3 042,0	3 340,0	3 307,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 477,4	3 397,5	3 397,5	3 397,5	3 397,5	3 397,5	3 397,5	2 905,5
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	12 981,2	25 700,6	25 420,5	38 404,0	38 327,6	38 404,0	38 862,3	38 784,0	39 009,4	39 082,9	38 784,9	39 179,0	39 252,6	38 681,0
Всего природный газ			265 903,0	260 576,4	279 939,0	279 988,5	280 018,8	280 208,5	278 648,6	278 632,1	278 926,8	278 758,2	277 989,7	276 741,4	275 298,5	274 015,0	273 002,3	270 802,6	269 806,6
Всего уголь			341,0	439,0	399,0	406,0	406,0	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 мазут			1 184,0	802,0	800,0	745,1	387,3	387,3	387,3	387,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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			267 435,0	261 817,4	281 138,0	281 139,6	280 812,0	280 595,7	279 035,8	279 019,4	278 926,8	278 758,2	277 989,7	276 741,4	275 298,5	274 015,0	273 002,3	270 802,6	269 806,6

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 23.

Таблица 23. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039				
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																							
1	ЦВК	газ	187 825,0	175 478,7	191 968,7	186 304,8	176 579,4	176 892,0	164 620,4	164 747,8	164 957,6	164 671,9	164 398,7	163 476,1	162 481,4	161 749,5	160 755,5	159 295,2	159 387,0				
		мазут	299,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	Винзавод	газ	1 636,0	1 863,5	1 520,6	1 520,6	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя																
3	Орбита	газ	11 747,4	13 444,4	13 284,5	13 082,7	13 077,5	13 077,5	13 031,2	12 954,7	12 784,8	12 712,5	12 712,5	12 712,5	12 712,5	12 712,5	12 712,5	12 712,5	12 712,5				
4	Кутузова	газ	528,2	556,5	577,0	348,8	348,8	348,8	348,8	348,8	348,8	348,8	348,8	348,8	322,2	322,2	322,2	322,2	322,2				
5	Госопытная	газ	1 899,7	1 968,6	2 037,9	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 965,8	1 888,3	1 888,3				
6	Больничный Городок	газ	8 111,6	8 817,5	8 674,9	8 992,9	9 179,5	9 179,5	9 179,5	9 179,5	9 179,5	9 179,5	9 116,6	9 116,6	9 116,6	9 116,6	9 116,6	9 086,8	9 086,8				
7	Оранжерея	газ	0,0	3 950,9	4 414,5	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК																	
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7	233,7				
		мазут	281,7	275,9	284,5	258,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		ДТ	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6				
		уголь	426,0	548,1	498,1	506,9	506,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
10	Верхний Чов	газ	2 398,9	2 349,0	2 378,9	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 248,8	2 139,5	2 139,5	2 139,5	1 932,4				
11	Кочпон	газ	4 951,3	5 198,9	5 284,4	4 762,1	4 762,2	4 762,2	4 668,3	4 668,3	4 561,5	4 561,5	4 547,9	4 439,6	4 290,8	4 290,8	4 083,9	3 975,8	3 883,6				
12	РММТ	газ	891,9	933,4	966,8	922,2	922,2	922,2	922,2	922,2	922,2	922,2	878,4	878,4	878,4	878,4	878,4	878,4	878,4				
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	253,2	253,2	253,2	253,2	253,2	253,2	253,2	253,2	253,2				
		мазут	274,7	302,8	292,7	279,2	279,2	279,2	279,2	279,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		ДТ	2,1	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
14	Школьная	газ	4 697,8	5 013,1	5 046,4	4 637,9	4 637,9	4 552,8	4 552,8	4 552,8	4 552,8	4 552,8	4 425,1	4 198,0	4 073,5	4 073,5	4 073,5	4 073,5	4 073,5				
		ДТ	0,5	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				
15	Серова	газ	2 600,0	2 855,0	2 826,8	3 149,9	3 149,9	3 149,9	3 149,9	3 149,9	3 149,9	2 972,5	2 904,2	2 904,2	2 904,2	2 904,2	2 904,2	2 639,1	2 483,6				
16	Котельная Давпон	газ	0,0	0,0	0,0	11 097,8	21 971,7	21 732,3	32 831,9	32 766,7	32 831,9	33 223,8	33 156,8	33 349,5	33 412,4	33 157,6	33 494,5	33 557,4	33 068,7				
Всего природный газ			227 287,7	222 429,6	238 981,5	239 034,4	239 077,6	239 239,3	237 927,0	237 912,7	238 164,3	238 020,6	237 364,2	236 298,8	235 067,1	233 971,0	233 107,1	231 229,1	230 377,5				
Всего уголь			426,0	548,1	498,1	506,9	506,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Всего мазут		855,4	578,7	577,3	537,6	279,2	279,2	279,2	279,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего ДТ		5,5	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
	Всего другие виды топлива		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 24.

Таблица 24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	68,25	68,20	69,50	67,88	66,20	67,17	64,94	65,86	66,78	67,65	68,38	69,09	69,66	70,18	70,78	71,44	72,15
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	0,99	0,95	0,95	0,95	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	4,50	4,57	4,63	4,62	4,62	4,62	4,61	4,61	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
4	Кутузова	газ	0,55	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
5	Госопытная	газ	0,66	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,74	0,74
6	Больничный Городок	газ	2,65	3,11	3,22	3,22	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
7	Оранжерея	газ	-	0,92	0,92	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		мазут	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		уголь	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	0,91	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83	0,83	0,83	0,75
11	Кочпон	газ	1,20	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,08	1,06	1,06	1,04	1,03	1,02
12	РММТ	газ	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		мазут	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	1,28	1,32	1,33	1,32	1,47	1,47	1,31	1,47	1,47	1,47	1,45	1,36	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	1,18	1,14	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,31	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,19	1,13
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	3,16	6,21	6,21	9,23	9,23	9,23	9,39	9,41	9,43	9,46	9,47	9,49	9,51	9,51
Всего природный газ			82,56	83,93	85,63	86,22	87,00	88,04	88,65	89,73	90,73	91,70	92,37	93,01	93,50	93,99	94,59	95,13	95,70
Всего уголь			0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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 мазут			0,37	0,36	0,36	0,35	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблице 26..

Таблица 25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго»)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	8,58	8,56	8,76	8,54	8,35	8,56	8,25	8,43	8,61	8,76	8,85	8,94	8,99	9,03	9,11	9,18	9,25
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	0,04	0,04	0,04	0,04	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	0,57	0,57	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
4	Кутузова	газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Госопытная	газ	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Больничный Городок	газ	0,18	0,21	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7	Оранжерея	газ	-	0,14	0,14	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
8	Рыбцех	газ	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		мазут	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Кочпон	газ	0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12
12	РММТ	газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		мазут	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	0,15	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	0,12	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
16	Котельная Давпон	газ	-	-	-	0,52	1,01	1,01	1,50	1,50	1,50	1,54	1,54	1,55	1,56	1,56	1,57	1,58	1,58
Всего природный газ			10,06	10,13	10,37	10,52	10,88	11,09	11,19	11,45	11,63	11,81	11,90	11,97	12,02	12,06	12,14	12,22	12,29
Всего уголь			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.5. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 26.

Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	97984,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00
Всего природный газ			97984,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			97984,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00	40895,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 27.Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	94984,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00
Всего природный газ			94984,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			94984,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00	40280,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 28.

Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
Всего природный газ			165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 29.

Таблица 29. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	170,21	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52
Всего природный газ			170,21	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			170,21	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52	167,52



Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 30.

Таблица 30. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

Таблица 66. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	16167,36	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68
Всего природный газ			16167,36	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			16167,36	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68	6747,68

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 31.

Таблица 31. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

			Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	13818,04	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95
	Всего природный газ		13818,04	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95	5767,95
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 32.

Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

Таблица 02. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
	Всего природный газ		4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 33.

Таблица 33. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего природный газ			0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.6. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 34.

Таблица 34. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	102234,0 0	108130,0 0	111312,0 0	111312,0 0	111312,0 0	113047,1 6	121956,7 3	130866,3 0	139775,8 7	148685,4 4	157595,0 0	166504,5 7	175414,1 4	185309,8 9	194689,5 0	204250,2 9	213159,8 6
Всего природный газ			102234,0 0	108130,0 0	111312,0 0	111312,0 0	111312,0 0	113047,1 6	121956,7 3	130866,3 0	139775,8 7	148685,4 4	157595,0 0	166504,5 7	175414,1 4	185309,8 9	194689,5 0	204250,2 9	213159,8 6
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			102234,0 0	108130,0 0	111312,0 0	111312,0 0	111312,0 0	113047,1 6	121956,7 3	130866,3 0	139775,8 7	148685,4 4	157595,0 0	166504,5 7	175414,1 4	185309,8 9	194689,5 0	204250,2 9	213159,8 6

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 35.

Таблица 35. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	98930,0 0	104830,0 0	108012,0 0	108012,0 0	108012,0 0	109747,1 6	118656,7 3	127566,3 0	136475,8 7	145385,4 4	154295,0 0	163204,5 7	172114,1 4	182009,8 9	191389,5 0	200950,2 9	209859,8 6
Всего природный газ			98930,0 0	104830,0 0	108012,0 0	108012,0 0	108012,0 0	109747,1 6	118656,7 3	127566,3 0	136475,8 7	145385,4 4	154295,0 0	163204,5 7	172114,1 4	182009,8 9	191389,5 0	200950,2 9	209859,8 6
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			98930,0 0	104830,0 0	108012,0 0	108012,0 0	108012,0 0	109747,1 6	118656,7 3	127566,3 0	136475,8 7	145385,4 4	154295,0 0	163204,5 7	172114,1 4	182009,8 9	191389,5 0	200950,2 9	209859,8 6

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 36.

Таблица 36. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53
Всего природный газ			157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53	157,53

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 37.

Таблица 37. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
			ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	162,79	162,49	162,35	162,35	162,35	162,27	161,91	161,61	161,34	161,11	160,90	160,72	160,55	160,39	160,25	160,12	160,01
Всего природный газ			162,79	162,49	162,35	162,35	162,35	162,27	161,91	161,61	161,34	161,11	160,90	160,72	160,55	160,39	160,25	160,12	160,01
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			162,79	162,49	162,35	162,35	162,35	162,27	161,91	161,61	161,34	161,11	160,90	160,72	160,55	160,39	160,25	160,12	160,01

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 38.

Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	16105,25	17034,07	17535,34	17535,34	17535,34	17808,68	19212,24	20615,79	22019,34	23422,89	24826,45	26230,00	27633,55	29192,46	30670,06	32176,20	33579,76
Всего природный газ			16105,25	17034,07	17535,34	17535,34	17535,34	17808,68	19212,24	20615,79	22019,34	23422,89	24826,45	26230,00	27633,55	29192,46	30670,06	32176,20	33579,76
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			16105,25	17034,07	17535,34	17535,34	17535,34	17808,68	19212,24	20615,79	22019,34	23422,89	24826,45	26230,00	27633,55	29192,46	30670,06	32176,20	33579,76

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 39.

Таблица 39. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	13769,16	14563,25	14991,81	14991,81	14991,81	15225,51	16425,47	17625,44	18825,41	20025,37	21225,34	22425,30	23625,27	24958,06	26221,33	27509,00	28708,97
Всего природный газ			13769,16	14563,25	14991,81	14991,81	14991,81	15225,51	16425,47	17625,44	18825,41	20025,37	21225,34	22425,30	23625,27	24958,06	26221,33	27509,00	28708,97
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 40.

Таблица 40. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	7,44	7,88	7,88	7,88	7,88	7,97	8,44	8,91	9,38	9,85	10,31	10,78	11,25	11,77	12,27	12,77	13,24
Всего природный газ			7,44	7,88	7,88	7,88	7,88	7,97	8,44	8,91	9,38	9,85	10,31	10,78	11,25	11,77	12,27	12,77	13,24
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 41.

Таблица 41. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	0,38	0,59	0,59	0,59	0,59	0,61	0,80	0,98	1,17	1,35	1,54	1,73	1,91	2,12	2,31	2,51	2,69
Всего природный газ			0,38	0,59	0,59	0,59	0,59	0,61	0,80	0,98	1,17	1,35	1,54	1,73	1,91	2,12	2,31	2,51	2,69
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.7. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 42.

Таблица 42. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	5353,00	6303,00	6393,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00
Всего природный газ			5353,00	6303,00	6393,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5353,00	6303,00	6393,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 43.Таблица 43. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	5740,00	6250,00	6340,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00
Всего природный газ			5740,00	6250,00	6340,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5740,00	6250,00	6340,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 44.

Таблица 44. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	171,13	159,87	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07
Всего природный газ			171,13	159,87	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			171,13	159,87	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 45.

Таблица 45. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	159,59	161,23	167,46	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40
Всего природный газ			159,59	161,23	167,46	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			159,59	161,23	167,46	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 46.

Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84
Всего природный газ			916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 47.

Таблица 47. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	793,80	873,20	920,00	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73
Всего природный газ			793,80	873,20	920,00	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 48.

Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	0,62	0,63	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего природный газ			0,62	0,63	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 49.

Таблица 49. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	0,19	0,21	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего природный газ			0,19	0,21	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.8. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 50.

Таблица 50. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00
Всего природный газ			1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 51.Таблица 51. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00
Всего природный газ			1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 52.

Таблица 52. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30
Всего природный газ			174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 53.

Таблица 53. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28
Всего природный газ			193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 54.

Таблица 54. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
Всего природный газ			213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 55.

Таблица 55. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	182,05	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07
Всего природный газ			182,05	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07	182,07
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 56.

Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего природный газ			0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 57.

Таблица 57. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.9. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «АВКО», приведены в таблице 58.

Таблица 58. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
Всего природный газ			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 59.Таблица 59. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
Всего природный газ			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 60.

Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Всего природный газ			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 61.

Таблица 61. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Всего природный газ			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Всего уголь			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего мазут			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего ДТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего другие виды топлива			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 62.

Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84
Всего природный газ			199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 63.

Таблица 63. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
Всего природный газ			170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 64.

Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего природный газ			0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 65.

Таблица 65. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО "АВКО"																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.10. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования перспективных источников

Для перспективных котельных на момент актуализации схемы теплоснабжения наименование теплоснабжающих организаций и ЕТО не были определены.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 66.

Таблица 66. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5592,11	11184,23	16776,34	22368,46	27960,57	33552,68	44736,91
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	0,00	83044,22	164285,45	162478,77	244670,39	244177,72	244670,39	247627,31	247121,88	248576,11	249050,51	247127,96	249670,75	250145,15	246457,42
3	БМК "Банбан"	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	83044,22	164285,45	162478,77	252453,64	251960,97	252453,64	255410,56	260497,24	267543,59	273610,10	277279,66	285414,57	291481,08	298977,58
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	83044,22	164285,45	162478,77	252453,64	251960,97	252453,64	255410,56	260497,24	267543,59	273610,10	277279,66	285414,57	291481,08	298977,58

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных, приведены в таблице 67.

Таблица 67. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5536,75	11073,49	16610,24	22146,99	27683,73	33220,48	44293,97
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	0,00	82222,00	162658,87	160870,07	242247,91	241760,12	242247,91	245175,55	244675,13	246114,96	246584,66	244681,15	247198,76	247668,46	244017,25
3	БМК "Банбан"	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	82222,00	162658,87	160870,07	249954,09	249466,30	249954,09	252881,74	257918,06	264894,64	270901,09	274534,32	282588,68	288595,13	296017,41
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	82222,00	162658,87	160870,07	249954,09	249466,30	249954,09	252881,74	257918,06	264894,64	270901,09	274534,32	282588,68	288595,13	296017,41

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 68.

Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
3	БМК "Банбан"	газ	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего природный газ																			
Всего уголь																			
Всего мазут																			
Всего ДТ																			
Всего другие виды топлива																			
Итого																			

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных приведены в таблице 69.

Таблица 69. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
2	Котельная Давпон	газ	-	-	-	0,00	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
3	БМК "Банбан"	газ	-	-	-	-	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
Всего природный газ																			
Всего уголь																			
Всего мазут																			
Всего ДТ																			
Всего другие виды топлива																			
Итого																			

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных, приведены в таблице 70.

Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	866,78	1733,56	2600,33	3467,11	4333,89	5200,67	6934,22
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	25464,25	25184,21	37923,91	37847,55	37923,91	38382,23	38303,89	38529,30	38602,83	38304,83	38698,97	38772,50	38200,90
3	БМК "Банбан"	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	25464,25	25184,21	39130,31	39053,95	39130,31	39588,64	40377,07	41469,26	42409,57	42978,35	44239,26	45179,57	46341,53
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	0,00	25464,25	25184,21	39130,31	39053,95	39130,31	39588,64	40377,07	41469,26	42409,57	42978,35	44239,26	45179,57	46341,53

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 71.

Таблица 71. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	741,02	1482,03	2223,05	2964,07	3705,08	4446,10	5928,13
2	Котельная Давпон	газ	-	-	-	-	21769,63	21530,22	32421,52	32356,23	32421,52	32813,34	32746,37	32939,07	33001,93	32747,17	33084,12	33146,98	32658,32
3	БМК "Банбан"	газ	-	-	-	0,00	0,00	0,00	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	21769,63	21530,22	33452,88	33387,60	33452,88	33844,71	34518,75	35452,47	36256,35	36742,60	37820,57	38624,45	39617,82
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период, приведены в таблице 72.

Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,60	0,89	1,18	1,47	1,76	2,33
2	Котельная Давпон	газ	-	-	-	-	6,21	6,21	9,23	9,23	9,23	9,39	9,41	9,43	9,46	9,47	9,49	9,51	9,51
3	БМК "Банбан"	газ	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,29	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	6,21	6,21	9,52	9,63	9,63	9,79	10,12	10,44	10,76	11,05	11,36	11,68	12,25
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неопитительный период, приведены в таблице 73.

Таблица 73. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопитительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,83
2	Котельная Давпон	газ	-	-	-	-	1,01	1,01	1,50	1,50	1,50	1,54	1,54	1,55	1,56	1,56	1,57	1,58	1,58
3	БМК "Банбан"	газ	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	1,01	1,53	1,58	1,58	1,62	1,73	1,84	1,96	2,06	2,18	2,29	2,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии городского округа Сыктывкар, приведены в таблице 74.

Таблица 74. Нормативные запасы резервного топлива на источниках тепловой энергии

Показатель	Вид топлива	АО «СЛПК»	МУП «Жилкомуслуги»	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)	АО «Комитекс»	ООО "Агро-Тепло"	Всего
ОНЗТ, тыс. т	уголь		0,454		0,174			0,6280
	мазут	4,940	0,615		3,402	0,696		9,6530
	дизельное		0,0006	0,004			0,01785	0,0225
ННЗТ, тыс. т	уголь		0,114		0,041			0,1550
	мазут	2,125	0,251		2,286	0,178		4,8400
	дизельное		0,0006	0,004			0,01785	0,0225
НЭЗТ, тыс. т	уголь		0,34		0,133			0,4730
	мазут	2,815	0,364		1,15	0,518		4,8470
	дизельное		-	0				0,0000

### Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на начало 2024 г. приведены в таблице 75.

Таблица 75. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>					
<b>ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»</b>					
1	ТЭЦ	ТЭЦ	газ/кородревесные остатки/черный ще-лок	мазут/газ	нет
<b>Котельные</b>					
<b>ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»</b>					
2	Горбольница	котельная	газ	нет	нет
3	№1	котельная	газ	нет	нет
4	Центральная (В. Макса-ковка)	котельная	газ	нет	нет
5	Спецшкола	котельная	газ	нет	нет
6	№4	котельная	мазут	нет	нет
7	Мехлесхоз	котельная	мазут	нет	нет
8	Вильтыдор	котельная	мазут	нет	нет
9	Лемью	котельная	мазут	нет	нет
10	Центральная (Сед-кыркещ)	котельная	мазут	нет	нет
11	Аэропорт	котельная	мазут	нет	нет
12	Больница	котельная	уголь	нет	нет
13	Трехозерка	котельная	уголь	нет	нет
<b>ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»</b>					
14	Нижний Чов	котельная	газ	нет	ДТ
15	Чит 1	котельная	газ	нет	нет
16	Чит 2	котельная	газ	нет	нет
17	Чит 3	котельная	газ	нет	нет
18	Сысольское шоссе, 17/3	котельная	газ	нет	нет
19	Стахановская 17/1	котельная	газ	нет	нет
20	Михайловская 19 стр.1	котельная	газ	нет	нет
<b>ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)</b>					
21	ЦВК	котельная	газ	мазут	нет
22	Винзавод	котельная	газ	нет	нет
23	Орбита	котельная	газ	нет	нет
24	Кутузова	котельная	газ	нет	нет
25	Госопытная	котельная	газ	нет	нет
26	Больничный Городок	котельная	газ	нет	нет
27	Оранжерея	котельная	газ	нет	нет
28	Рыбцех	котельная	мазут	нет	нет
29	Нижний Чов	котельная	уголь	нет	нет
30	Верхний Чов	котельная	газ	нет	нет
31	Кочпон	котельная	газ	нет	нет
32	РММТ	котельная	газ	нет	нет
33	ФАН	котельная	мазут	нет	нет
34	Школьная	котельная	газ	нет	нет
35	Серова	котельная	газ	нет	нет
<b>ЕТО № 5 АО «Комитекс»</b>					
36	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	котельная	газ	мазут	нет
<b>ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»</b>					



№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
37	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	котельная	газ	нет	СУГ
ЕТО № 7 ООО «СТК»					
38	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	котельная	газ	нет	нет
ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе					
39	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	котельная	газ	нет	нет
ЕТО №9 ООО «АВКО»					
40	Котельная ООО «АВКО»	котельная	газ	нет	нет

**Раздел 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

В таблице 76 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар.

Таблица 76. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»																			
1	ТЭЦ	газ	0,5969	0,6101	0,6218	0,6217	0,6218	0,6218	0,6218	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6218	0,6218	0,6218
		мазут	0,0026	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
		кора	0,0892	0,0863	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837
		черный щелок	0,3113	0,3011	0,2921	0,2921	0,2921	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	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
2	№1	газ/мазут	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
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	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
4	Спецшкола	газ	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
5	№4	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	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
6	Мехлесхоз	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	Выльтыдор	мазут	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	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
8	Лемью	мазут	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	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
9	Центральная (Седкыркеш)	мазут	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	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
10	Аэропорт	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан"											
11	Больница	уголь	1,0	1,0	1,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	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
2	Чит 1	газ	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
3	Чит 2	газ	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
4	Чит 3	газ	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
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	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
6	Стахановская, 17/1	газ	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
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	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
ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»																			
1	ЦВК	газ	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
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную проимышленного потребителя												
3	Орбита	газ	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
4	Кутузова	газ	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
5	Госопытная	газ	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
6	Больничный Городок	газ	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
7	Оранжерея	газ	1,0	1,0	1,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	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
9	Н. Чов	уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
10	Верхний Чов	газ	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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
11	Кочпон	газ	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
12	РММТ	газ	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
13	ФАН	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
14	Школьная	газ	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
15	Серова	газ	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
ЕТО №5 АО «Комитекс»																			
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	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
ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло"																			
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	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
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																			
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	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
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	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
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																			
1	Котельная ООО "АВКО"	газ	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
Перспективные источники теплоснабжения																			
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Котельная Давпон	газ	-	-	-	-	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
3	БМК "Банбан"	газ	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Раздел 5. Преобладающий вид топлива

В таблице 77 представлены прогнозные значения расходов натурального и условного видов топлива по котельным городского округа Сыктывкар соответственно. Как видно из таблиц ниже преобладающим видом топлива для всех систем теплоснабжения в городском округе Сыктывкар является природный газ.

Таблица 77. Прогнозные значения расходов условного топлива в г.о. Сыктывкар

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.																
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	ЭМУП «Жилкомхоз»	Природный газ	973 376,00	1 028 402,00	1 080 421,00	1 080 355,74	1 080 565,37	1 080 734,15	1 080 835,11	1 080 934,70	1 081 034,81	1 081 134,14	1 081 069,26	1 081 004,37	1 080 939,49	1 080 874,61	1 080 809,73	1 080 744,85	1 080 679,97
		в %	59,69	61,01	62,18	62,17	62,18	62,18	62,18	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19	62,19	62,18	62,18	62,18
		Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00	4 192,00
		в %	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Кора	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00	145 527,00
		в %	8,92	8,63	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
		Черный щелок	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00	507 566,00
		в %	31,13	30,11	29,21	29,21	29,21	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20
		ДТ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	МУП «Жилкомуслуги»	Природный газ	11 864,21	12 721,42	13 389,89	14 917,55	14 933,66	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08	15 124,08
		в %	63,77	68,02	73,04	85,03	85,15	86,98	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24	97,24
		Уголь	1 037,59	1 052,16	1 057,45	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29	429,29
		в %	5,58	5,63	5,77	2,45	2,45	2,47	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
		Мазут	5 702,91	4 927,92	3 885,43	2 197,63	2 174,52	1 835,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	30,65	26,35	21,19	12,53	12,40	10,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ДТ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар»	Природный газ	6 509,99	6 514,38	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26	6 934,26
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ДТ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	265 903,00	260 576,36	279 939,00	279 988,47	280 018,76	280 208,46	278 648,59	278 632,12	278 926,83	278 758,16	277 989,69	276 741,38	275 298,52	274 014,96	273 002,33	270 802,57	269 806,62
		в %	99,43	99,53	99,57	99,59	99,72	99,86	99,86	99,86	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Уголь	341,00	439,00	399,00	406,01	406,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,13	0,17	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	1 184,00	802,00	800,00	745,08	387,25	387,25	387,25	387,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,44	0,31	0,28	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ДТ	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	АО «Комитекс»	Природный газ	16 167,36	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68	6 747,68
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



## **Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса**

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения городского округа Сыктывкар является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива не предусматривается.

## **Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В ходе актуализации схемы теплоснабжения городского округа Сыктывкар были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании данных учета за 2023 г.